

## PARTE I – ALCANCE DEL PROGRAMA Y PROHIBICIÓN PROVISIONAL

### Regla 801 - Alcance del programa

Este conjunto de Reglas se conocerá como Reglamento para el Control de Tanques de Almacenamiento Soterrados, se promulga de conformidad con la Ley Núm. 416 de 22 de septiembre de 2004, según enmendada, y constituirá las reglas de la Junta de Calidad Ambiental del Estado Libre Asociado de Puerto Rico, aplicables a las instalaciones con Sistemas de Tanques de Almacenamiento Soterrados (TAS).

### Regla 802 - Propósito

A. Este Reglamento se promulga para cumplir con los siguientes propósitos:

1. Establecer en la Junta la División de Control de Tanques de Almacenamiento Soterrados (DCTAS).
2. Promover el cumplimiento necesario a las instalaciones que posean Sistemas de TAS.
3. Implantar un sistema de registro y requisitos para la instalación, operación y cierre de instalaciones con Sistemas de TAS; y
4. Proteger la salud pública y el ambiente del Estado Libre Asociado de Puerto Rico, al garantizar la administración adecuada de los Sistemas de TAS, previniendo, controlando, remediando o mitigando la contaminación actual o potencial del suelo y los cuerpos de agua superficiales y subterráneos.

### Regla 803 - Aplicabilidad

- A. Los requisitos de este Reglamento aplican a todos los dueños y operadores de un Sistema TAS. Los Sistemas de TAS previamente diferidos, deben comenzar a cumplir con los requisitos de esta Parte de la siguiente manera:
1. Instalados antes de entrar en vigor este Reglamento, deberán cumplir con el itinerario en la tabla que aparece a continuación:

Tipo de sistema de TAS	Parte o Regla	Fecha de efectividad
Sistemas de TAS que almacenan combustible a ser utilizado solamente en generadores de electricidad de emergencia en instalaciones que generan energía nuclear, reguladas por la Comisión Reguladora Nuclear (bajo el 10 CFR	IV	1 año después de entrar en vigor este Reglamento

50).		
Sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en aeropuertos; Sistemas de TAS construidos en el terreno; y Sistemas de Tanques de Tratamiento de Aguas Usadas no reguladas bajo la sección 402 o 307(b) de CWA y que traten sustancias reguladas bajo este Reglamento.	II (excepto Regla 809) y III	3 años después de entrar en vigor este Reglamento
	IV	Ver la fase en el itinerario en la Regla 828.C
	Regla 809, V, VI, VII, VIII, IX, X, XI y XII	Al entrar en vigor este Reglamento

Tabla 1. Itinerario de cumplimiento para Sistemas de TAS previamente diferidos instalados antes de entrar en vigor este Reglamento

2. Instalados después de entrar en vigor este Reglamento deben cumplir con todos los requisitos al momento de la instalación.

**B.** Los siguientes Sistemas de TAS están excluidos de los requisitos de este Reglamento:

1. Cualquier Sistema de TAS utilizado para almacenar desperdicios peligrosos enumerados o identificados bajo RCRA, o una mezcla de tal desperdicio peligroso y otras sustancias reguladas.
2. Cualquier Sistema de Tanques de Aguas Usadas que sea parte de una instalación que provea tratamiento a estas aguas usadas bajo la Sección 402 o 307 (b) de la Ley Federal CWA.
3. Equipo o maquinaria que contenga sustancias reguladas para propósitos operacionales tales como los tanques utilizados por los elevadores hidráulicos y por los equipos eléctricos.
4. Cualquier Sistema de TAS cuya capacidad sea menor o igual de 110 galones.
5. Cualquier Sistema de TAS que contenga una concentración de “*minimis*” de sustancias reguladas.
6. Cualquier recipiente utilizado durante un derrame de emergencia o para contener desbordamientos provenientes de un Sistema de TAS que sea vaciado prontamente después de su utilización.
7. Los tanques y tuberías cuyo volumen bajo la superficie del terreno es menos de diez por ciento (10%) (por ejemplo, un tanque sobre el terreno).
8. Cualquier Sistema de TAS que acumula una fracción de petróleo que no está en estado líquido bajo condiciones estándar de temperatura y presión (por

ejemplo, gas licuado). Las condiciones estándar son 60 grados Fahrenheit y 14.7 libras por pulgada cuadrada absoluta.

9. Tanques que almacenan combustible utilizados para motores o generadores de energía en la producción agrícola, cuya capacidad sea menor o igual a 1,100 galones para propósitos no comerciales.
10. Tanques sépticos.
11. Instalación de tuberías u oleoductos (incluyendo líneas re-colectoras) que están reguladas bajo el 49 USC Capítulos 603, y las cuales el Secretario de Transportación ha determinado que están conectadas a un oleoducto, o que son operadas o es previsto que sean capaces de operar a presión de oleoducto o como parte integral de un oleoducto.
12. Embalse superficial, cavidad o depresión en el terreno, estanque o laguna.
13. Sistemas de recolección de escorrentías.
14. Tanques de proceso de flujo continuo.
15. Trampas de líquido o líneas recolectoras asociadas, directamente relacionadas con operaciones de producción y recolección de petróleo o gas.
16. Tanques de Almacenamiento localizados en un área soterrada (tal como un sótano, bodega, mina, galería soterrada, pozo o túnel) si el tanque soterrado está situado en o sobre la superficie del suelo de dicha área soterrada.
17. Cualquier Sistema de TAS que contenga material radioactivo que esté regulado bajo la Ley Federal AEA.

#### **Regla 804 - Prohibición para Sistemas de TAS exentos**

Ninguna persona podrá instalar un Sistema de TAS enumerado en la Regla 803.B. con el propósito de almacenar sustancias reguladas bajo este Reglamento.

#### **Regla 805 - Definiciones y Abreviaciones**

A. Esta Regla provee definiciones de palabras y frases aplicables a este Reglamento.

1. **Aceites o petróleo para calefacción:** Petróleo que es Núm. 1, Núm. 2, Núm. 4 liviano, Núm. 4 pesado, Núm. 5 liviano, Núm. 5 pesado, y Núm. 6 grados técnicos de aceite combustible, otros aceites combustibles residuales (incluyendo el aceite combustible especial para la marina y el aceite para buques (Búnker C); y otros combustibles cuando se utilizan como sustitutos para uno de estos aceites combustibles. El aceite o petróleo para calefacción es usualmente utilizado en la operación de equipos de calderas u hornos.

2. **Acuífero significativo:** Formación porosa identificada por los mapas más recientes del Servicio Geológico de los Estados Unidos (USGS, según sus siglas en inglés) que tiene cantidades significativas de agua recuperables que pudieran ser utilizadas o están siendo utilizadas como abastos de agua potable.
3. **Año del informe financiero:** Período más reciente de 12 meses consecutivos para el cual es preparado un informe el cual podría ser utilizado en respaldo de una prueba financiera. El año del informe financiero puede comprender un periodo de año fiscal o año calendario.
4. **API:** Según sus siglas en inglés, se refiere al Instituto Americano de Petróleo.
5. **Área de excavación:** Volumen que contiene el Sistema de TAS y el material de relleno delimitado por la superficie del terreno, las paredes y el piso de la excavación y las trincheras, en las cuales el Sistema de TAS es colocado en el momento de la instalación.
6. **Área subterránea:** Espacio soterrado, tal como un sótano, bodega, pozo o bóveda que provee suficiente espacio para la inspección física del exterior del tanque que está situado en o sobre la superficie del terreno.
7. **Áreas geológicas sensitivas:** Puede ser cualquiera de lo siguiente: (1) acuíferos significativos; (2) áreas de recarga primarias de arena y grava; o (3) localizaciones dentro de un radio de 500 pies (152.40 m) de una toma de agua potable pública o privada y sumideros.
8. **Arquitecto:** Cualquier persona natural autorizada a ejercer la profesión de arquitectura en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico
9. **Asociación reconocida:** Es una persona Jurídica, sobresaliente en un campo específico, formada por un conjunto de asociados o socios para la persecución de un fin, de forma estable, sin ánimo de lucro y con una gestión democrática. Realizan actividades propias de sus fines y también actividades que pueden ser consideradas empresariales y educativas, siempre y cuando el beneficio de tales actividades sea aplicado al fin principal de la entidad, o eventualmente a otras obras sociales.
10. **ASTM:** Según sus siglas en inglés, se refiere a la Asociación Americana para la Ejecución de Pruebas de Funcionamiento y Materiales.
11. **AEA:** Se refiere a la Ley Federal “Atomic Energy Act 1946”, según enmendada (42 USC § 2011 et seq).
12. **Bajo la superficie del terreno:** Debajo la superficie del suelo o de otra forma cubierto con materiales térreos.
13. **CERCLA:** Según sus siglas en inglés, se refiere a la Ley Federal Abarcadora de Emergencias Ambientales, Compensación y Responsabilidad Pública promulgada en 1980, según enmendada (42 USC § 9601 et seq).

14. **Certificación:** Acción que ejerce el profesional que diseñó o quien ejecutará una actividad o acción especializada, estableciendo ante la Junta que los planes y otros documentos presentados cumplen con las leyes, reglamentos y especificaciones establecidas.
15. **Certificado de Registro:** Es el documento emitido por la Junta en el cual se asigna el número de identificación correspondiente a la instalación registrada.
16. **CFR:** Según sus siglas en inglés, se refiere al Código de Reglamentos Federales.
17. **Combustible de motor:** Petróleo o una sustancia derivada del petróleo que es usualmente utilizada en la operación de una máquina de motor, como lo es la gasolina para vehículos de motor, gasolina para aeronaves, combustible diesel núm. 1 o núm. 2, o cualquier mezcla que contiene una o más de estas sustancias (por ejemplo, gasolina de motor mezclada con alcohol).
18. **Compatible:** Capacidad de dos (2) o más sustancias de mantener sus respectivas propiedades físicas y químicas cuando entran en contacto una con otra durante la vida útil del Sistema de TAS bajo las condiciones que puedan encontrarse en el mismo.
19. **Contención secundaria:** Sistema de prevención de derrames y sistema para controlar derrames de un tanque y tuberías. Estos sistemas tienen una barrera interior y exterior con espacio intersticial que es monitoreado para detectar escapes.
20. **Contenedor de derrames:** Recipiente hermético diseñado para prevenir que los escapes y derrames de sustancias reguladas de tuberías, dispensadores, bombas, y otros componentes relacionados entren al medio ambiente. Los contenedores de derrame son usados típicamente debajo de los dispensadores de producto y para encapsular la bomba de turbina sumergible y las conexiones de tubería en la parte superior de un TAS.
21. **Costo de defensa legal:** Cualquier gasto en el que un dueño u operador incurre en la defensa contra reclamaciones o acciones interpuestas: Por la EPA, por la Junta para requerir una acción correctiva o para recobrar los costos de acciones correctivas; A favor de una tercera parte por daños corporales o daños a la propiedad ocasionados por un escape accidental; Por cualquier persona para hacer cumplir los términos de un mecanismo de garantía financiera.
22. **CWA:** Se refiere a la Ley Federal “Clean Water Act 1977” según enmendada (33 USC § 251 et seq).
23. **Daño a la propiedad:** Detrimento, perjuicio o menoscabo a la propiedad a consecuencia de la acción u omisión de una persona, y que afecta los derechos o intereses propietarios.
24. **Daño corporal:** Acción u omisión contra una persona en donde ésta sufre un daño físico o perjuicio, ya sea por culpa de otra persona, o por fuerza mayor.

25. **De minimis:** Concentración muy baja de forma que los tanques con estas concentraciones mínimas (*de minimis*) no presentan riesgos significativos a la salud humana y al ambiente. Ejemplos de los tanques que pudieran calificar para esta exclusión son los tanques utilizados para tratar aguas de escorrentías al igual que los tanques que almacenan agua potable, que ha sido previamente desinfectada con cloro.
26. **Derrame:** véase **Escape**
27. **Descarga:** véase **Escape**
28. **Desperdicio Peligroso:** Cualquier desperdicio identificado como peligroso bajo la Ley RCRA y la Reglamentación Federal (40 CFR Parte 261.3).
29. **Detección de escapes:** Determinar si ha ocurrido un escape de una sustancia regulada contenida en un Sistema de TAS al ambiente o al espacio intersticial entre el Sistema de TAS y su barrera secundaria o al recipiente secundario que esté ubicado alrededor del mismo.
30. **Distribuidor de gasolina:** Dueño del producto o quien compra el producto (gasolina u otros combustibles) para la venta, o el operador o dueño de un camión cisterna quien distribuye el producto para la venta al por menor en las estaciones de gasolina.
31. **División para el Control de Tanques de Almacenamiento Soterrados (DCTAS):** Ente que pertenece al Área de Calidad de Agua de la Junta de Calidad Ambiental encargada de la fiscalización e implantación de la reglamentación ambiental sobre el Control de los Tanques de Almacenamiento Soterrados en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
32. **Dueño:** Persona que posee un Sistema de TAS utilizado para el almacenaje, o despacho de sustancias reguladas, o que poseía tal sistema de TAS, inmediatamente, antes de la discontinuación de su uso.
33. **Embalse superficial:** Es una depresión topográfica natural, una excavación realizada por una persona, o un área rodeada por diques formada principalmente por materiales térreos (aunque podría ser impermeabilizada con materiales hechos por la persona), que no es un pozo de inyección y que utiliza la superficie donde descansa como soporte estructural para mantener su integridad y contenido.
34. **Emergencia:** Es cualquier determinación hecha por el Director Ejecutivo de la JCA o la Junta de Gobierno de la JCA, mediante Resolución al respecto, ante un evento particular, sobre cualquier situación o serie de situaciones que ponen en peligro real o inminente a cualquier persona, propiedad o recurso, y para el cual se requiere atención inmediata. Se entenderá también como emergencia, cualquier anomalía causada por un evento natural o tecnológico, tales como huracán, tornado, tormenta, inundación, terremoto, maremoto, derrumbe de tierra, sequía, incendio, explosión, accidente o materiales peligrosos, entre otros; cualquier grave perturbación del orden público o un ataque por fuerza enemiga a través de sabotaje o mediante el uso de

bombas, artillería o explosivo de cualquier género o por medio atómico, radiológico, químico o bacteriológico, así como también por cualquier otro medio que utilice el enemigo en cualquier parte de Puerto Rico y que amerite que se movilicen y se utilicen recursos humanos y económicos extraordinarios a nivel estatal y municipal para remediar los daños causados o evitar los que puedan surgir en ese estado o para prevenir o disminuir la amenaza de que la emergencia pueda convertirse en un desastre.

35. **Empresas para el mercadeo de petróleo:** Todas las empresas propietarias de instalaciones que almacenan y distribuyen petróleo para la venta.
36. **EPA:** Según sus siglas en inglés, se refiere a la Agencia Federal de Protección Ambiental de los Estados Unidos de América.
37. **EP:** Se refiere a la Ley Federal “Energy Policy Act 2005” según enmendada (42 USC § 13201 et seq). Esta Ley incorpora al Subtítulo I de la Ley Federal RCRA nuevos requisitos a los Sistemas de TAS tales como: Adiestramiento del operador, contención secundaria, documentación pública, y prohibición de distribución.
38. **Equipo eléctrico:** Equipo soterrado que contiene fluido dieléctrico, el cual es necesario para la operación del equipo, tal como transformadores y cables eléctricos soterrados.
39. **Equipo secundario o auxiliar:** Cualquier artefacto incluyendo, pero no limitándose a accesorios como tuberías, uniones, abrazaderas, válvulas y bombas, utilizados para distribuir, medir o controlar el flujo de las sustancias reguladas hacia y desde un tanque de almacenamiento soterrado.
40. **Escape:** Cualquier derrame, fuga, emisión, descarga, lixiviación o disposición proveniente de un Sistema de TAS a las aguas subterráneas, superficiales o al subsuelo.
41. **Escape por sobrellenado:** Derrame que ocurre cuando un tanque es llenado sobre su capacidad, ocasionando una descarga de la sustancia regulada al ambiente.
42. **Escape sobre el terreno:** Cualquier fuga hacia la superficie del terreno o hacia un cuerpo de agua superficial. Esto incluye, pero no se limita a, los escapes provenientes de la porción del Sistema de TAS ubicada sobre el terreno y a escapes sobre el terreno asociados con el sobrellenado y con las operaciones de transferencia de la sustancia regulada, según ésta se mueve hacia o desde un Sistema de TAS.
43. **Escape subterráneo o bajo el terreno:** Cualquier fuga de una sustancia regulada hacia el subsuelo y hacia el agua subterránea. Esto incluye, pero no se limita a, escapes provenientes de las porciones soterradas de un sistema de TAS.
44. **Escuela (pública o privada):** Todas las estructuras, incluyendo sus anexos, jardines, área recreativa, y estacionamiento, usadas como un lugar de enseñanza, sin importar el nivel educativo de la misma o que un grupo de estudiantes de más de un nivel

educativo se reúna en un lugar de enseñanza.

45. **Espacio intersticial:** Área entre la contención primaria y secundaria de un tanque de doble pared, tuberías de doble pared u otro componente de doble pared. Esta área está diseñada para contener un escape de la contención primaria y puede ser evaluado para determinar si existe una falla en la integridad.
46. **Estación de gasolina:** Establecimiento destinado a la venta al por menor de gasolina y otros combustibles para vehículos de motor.
47. **Etiqueta roja:** Aparato o mecanismo que se coloca en las tuberías de llenado del tanque y que identifica claramente que un TAS no reúne las condiciones para el despacho de producto. El aparato o mecanismo es fácilmente visible al despachador de producto y claramente indica y comunica que es ilegal despachar, depositar, o aceptar producto. El aparato o mecanismo es generalmente a prueba de manipulación.
48. **Examen:** Prueba que realiza la Junta actuando como adiestrador calificado, para comprobar el conocimiento de una persona como Operador de un Sistemas de TAS. Dicho examen deberá como mínimo, evaluar los conocimientos de los operadores de Clase A, Clase B y Clase C de acuerdo con los requisitos de este Reglamento.
49. **Examen Comparable:** Prueba que realiza una compañía externa independiente y calificada por la Junta como adiestrador, para comprobar el conocimiento de una persona como Operador de un Sistemas de TAS. Dicho examen deberá como mínimo, evaluar los conocimientos de los operadores de Clase A, Clase B y Clase C de acuerdo con los requisitos de este Reglamento.
50. **Examinador de protección catódica:** Persona que pueda demostrar un entendimiento de los principios y la medición de todos los tipos comunes de sistemas de protección catódica tal como son aplicados a las tuberías y sistemas de tanques de metal soterrados o sumergidos. Como mínimo, dichas personas deben tener educación y experiencia en la medición de resistividad del suelo, corriente errática, potencial estructura-suelo, y aislamiento eléctrico de componentes de tuberías y sistemas de tanques de metal soterrados.
51. **Existente:** Tanque soterrado, tuberías, sistema de surtido de combustible de motor, instalación, sistema de agua comunitario, o pozo de agua potable que está en el lugar.
52. **Experto en corrosión:** Una persona que por medio del conocimiento a profundidad de las ciencias físicas y de los principios de ingeniería y matemáticas, el cual fuera adquirido a través de su educación profesional y su experiencia práctica relacionada, está calificado para ejercer la práctica del control de la corrosión en los sistemas de tuberías y tanques construidos en metal que estén soterrados o sumergidos. Esta persona deberá estar certificada por la NACE o ser un ingeniero profesional licenciado, el cual posea certificación o licenciatura que incluye educación y

experiencia en el control de la corrosión de los sistemas de tubería y tanques fabricados en metal que estén soterrados o sumergidos.

53. **Fuente subterránea de agua potable:** Acuífero o una porción de éste que: Suple agua a cualquier sistema público o privado de suministro de agua potable o; Contiene una cantidad suficiente de agua subterránea para suplir un sistema público y actualmente suple o podría suplir agua potable para consumo humano, o Contiene menos de 10,000 mg/l de sólidos disueltos totales y no es un acuífero exento de acuerdo con el Reglamento para el Control de la Inyección Subterránea Núm. 3029 de 14 septiembre de 1983.
54. **Fuerza mayor:** Cualquier evento que resulte de causas más allá del control del dueño y operador o de cualquier entidad controlada por el dueño u operador, incluyendo pero no limitándose a, los contratistas y subcontratistas del dueño u operador, que retrasa o previene la ejecución de cualquier obligación, a pesar de los mejores esfuerzos del dueño y operador para cumplir con la obligación. Los “mejores esfuerzos para cumplir con la obligación” del dueño y operador incluyen los mejores esfuerzos para anticipar cualquier evento potencial, y los mejores esfuerzos para lidiar con los efectos de cualquier evento potencial (1) mientras está ocurriendo y (2) después del evento, de forma que se minimice el retraso en la mayor medida posible. Incluyen condiciones climatológicas extremas que hacen que la excavación programada de tanques y tuberías sea imposible, o evento mayor, tal como inundaciones o terremotos que interrumpe el comercio regular. No constituye *fuerza mayor*, la incapacidad financiera de realizar las acciones requeridas y los costos o gastos no anticipados o incrementales asociados con la ejecución.
55. **Geólogo:** Persona natural autorizada a ejercer la profesión de geología en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
56. **Gobierno local:** Son los municipios y los distritos especiales o cualquier otro que se cree por Ley en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
57. **Horario escolar:** Periodo de tiempo laboral establecido por cada institución educacional de acuerdo con el tipo de organización con la cual trabaja.
58. **Incidente:** Escape de una sustancia regulada de un Sistema de TAS accidentalmente, incluyendo la exposición continua o repetida a condiciones que resulten de dicho escape.
59. **Incumplimiento:** Se refiere a (1) no cumplir con cualquier requisito de este Reglamento, o (2) no implementar o lograr condiciones o acciones requeridas bajo este Reglamento.
60. **Incumplimiento significativo:** Se refiere a la falta de cumplimiento con los requisitos establecidos bajo la Ley Federal EP aplicable a los Sistemas de TAS y que forman parte de este Reglamento.
61. **Ingeniero:** Persona natural autorizada a ejercer la profesión de ingeniería en el

Estado Libre Asociado de Puerto Rico.

62. **Instalación:** Es una propiedad donde están o estuvieron localizados uno (1) o más Sistemas de TAS.
63. **Instalaciones de tuberías u oleoductos:** Son las servidumbres de paso de las tuberías nuevas o existentes y cualquier equipo, instalación o edificios asociados; incluyendo las líneas recolectoras.
64. **Instalaciones que mercadean petróleo:** Todas las instalaciones en las cuales es producido o refinado el petróleo y todas las instalaciones desde las cuales el petróleo es vendido o transferido a otros detallistas de petróleo o al público.
65. **Institución de educación superior:** Institución educativa, pública o privada, compuesta de una o más unidades institucionales, que tiene como requisito de admisión un certificado o diploma de escuela secundaria o su equivalente y cuya oferta académica lleva al menos a un grado asociado; o la cual declara, promete, anuncia o expresa la intención de conferir grados, diplomas, certificados, títulos u otro reconocimiento académico de educación superior.
66. **Instituciones caritativas:** Cualquier organización no gubernamental sin fines de lucro establecida bajo las leyes del Estado Libre Asociado de Puerto Rico para un propósito público.
67. **Interés predominante:** Posesión directa de por lo menos 50 por ciento de las acciones (con derecho al voto) de otra entidad que sea la dueña u operadora de una instalación. La entidad que es dueña u operadora, será considerada subsidiaria del interés mayoritario.
68. **JCA o Junta:** Se refiere a la Junta de Calidad Ambiental del Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
69. **Junta de Gobierno:** Organismo rector y máxima autoridad de la Junta de Calidad Ambiental compuesto de tres (3) miembros; un (1) Presidente, un (1) vicepresidente y un (1) miembro asociado; nombrados por el Gobernador con el consentimiento del Senado del Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
70. **Laboratorio independiente:** Lugar dotado de los medios necesarios para realizar investigaciones, experimentos y trabajos de carácter científico o técnico; que tiene autonomía y trabaja por cuenta propia, que no tiene por sí sola o sus empleados, conflictos de intereses con la instalación que posee Sistemas de TAS regulados bajo este Reglamento.
71. **Ley sobre Política Pública Ambiental:** Se refiere a la Ley Núm. 416 del 22 de septiembre de 2004, según enmendada, del Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
72. **Ley de Aguas de Puerto Rico:** Ley Núm. 136 de 3 de junio de 1976, según enmendada, Ley para la Conservación, el Desarrollo y Uso de los Recursos de Agua.

73. **Líneas recolectoras:** Cualquier oleoducto, equipo, instalación o edificio utilizado en la transportación de petróleo o gas durante las operaciones de producción y recolección de petróleo o gas.
74. **LPAU:** Ley 170 del 12 de agosto de 1988, según enmendada, Ley de Procedimiento Administrativo Uniforme.
75. **LUST:** Por sus siglas en inglés, significa “Leaking Underground Storage Tank”.
76. **Mantenimiento:** Conservación normal de la operación para prevenir los escapes de producto proveniente de un Sistema de TAS.
77. **Material dieléctrico:** Material que no conduce corriente eléctrica directamente. Las capas de revestimiento dieléctricas son utilizadas para aislar eléctricamente los Sistemas de TAS del terreno que lo circunda. Los aisladores dieléctricos son utilizados para aislar eléctricamente porciones del Sistema de TAS (por ejemplo, el tanque de las tuberías).
78. **Mejorar:** Instalación o reacondicionamiento de algunos sistemas tales como la protección catódica, el revestimiento del tanque o los controles de derrame y sobrellenado para mejorar la habilidad de un Sistema de TAS de prevenir escapes de producto.
79. **Modificar o Modificación:** Revisión, actualización, ajuste, corrección o cambio de cualquier información incluida en el material de registro, solicitud de permiso, permiso, plan de investigación o plan de acción correctiva de la instalación.
80. **NACE:** Según sus siglas en inglés, se refiere a la Asociación Nacional de Ingenieros Expertos en Corrosión.
81. **NFPA:** según sus siglas en inglés, se refiere a la Asociación Nacional para la Protección Contra Fuegos, Inc.
82. **Operador:** Cualquier persona en control o que tiene la responsabilidad de la operación diaria de un sistema de TAS.
83. **Operador de Clase A:** Individuo que tiene la responsabilidad principal de operar y mantener el Sistema de TAS de acuerdo con los requisitos pertinentes establecidos por la Junta. El operador de Clase A típicamente administra recursos y personal, tales como establecer asignaciones de trabajo, para lograr y mantener el cumplimiento con los requisitos de este Reglamento.
84. **Operador de Clase B:** Individuo que tiene la responsabilidad diaria de implementar los requisitos reglamentarios pertinentes al Sistema de TAS establecidos por la Junta. El operador de Clase B típicamente implementa los aspectos de campo de la operación, mantenimiento, y documentación asociada con el Sistema de TAS.
85. **Operador de Clase C:** Empleado responsable de atender inicialmente a las emergencias presentadas por un derrame o escape de un Sistema de TAS. El

operador de Clase C típicamente controla o monitorea el surtido o la venta de las sustancias reguladas.

86. **PARPCPTAS:** Se refiere al documento “Procedimientos, Acciones, y Requerimientos Para Cierre Permanente de Sistemas de Tanques de Almacenamiento Soterrados” (Apéndice I).
87. **PDF:** Según sus siglas en inglés, se refiere a “*portable document format*” que es un formato de documento portátil o un formato de almacenamiento de documentos digitales independiente de plataformas de software o hardware.
88. **Permiso:** Autorización, licencia o documento emitido por la Junta para implantar los requisitos de este Reglamento.
89. **Permiso de Cierre de un Sistema de TAS:** Autorización otorgada por la División para el Control de Tanques de Almacenamiento Soterrados (DCTAS), para llevar a cabo actividades de cierre de acuerdo con lo establecido en este Reglamento.
90. **Permiso de Instalación de un Sistema de TAS:** Autorización otorgada por la División para el Control de Tanques de Almacenamiento Soterrados (DCTAS) para llevar a cabo actividades de instalación de acuerdo con lo establecido en este Reglamento.
91. **Permiso de Operación de un Sistema de TAS:** Autorización que otorga la División para el Control de Tanques de Almacenamiento Soterrados (DCTAS) a una instalación luego que el Sistema de TAS sido instalado nuevo o para la operación del mismo de acuerdo con lo establecido en este Reglamento.
92. **Persona:** Individuo, fideicomiso, sociedad o entidad, compañía de accionistas, agencia federal, corporación, municipio, consorcio, empresa común (*joint venture*), entidad comercial, Gobierno de los Estados Unidos y Gobierno del Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
93. **Plan de Certeza de Calidad del Proyecto:** Documento escrito que describe en detalle las actividades técnicas necesarias para el control y la certeza de calidad que deben ser implantadas para asegurar el cumplimiento de los resultados generados y procesados con los objetivos de calidad de datos requeridos por la Junta.
94. **Pozo:** Cualquier perforación, excavación u hoyo taladrado, cuya profundidad es mayor que la dimensión de su superficie.
95. **Pozo de agua potable:** Cualquier hoyo (excavado, empujado, taladrado o perforado) que se extiende dentro de la tierra hasta llegar al agua subterránea el cual: Suministra agua a un sistema público no comunitario o, de otra forma suministra agua para uso casero (consistiendo en beber, bañarse, y cocinar, u otros usos similares). Dichos pozos pueden proveer agua a entidades tales como una residencia unifamiliar, un grupo de residencias, comercios, escuelas, parques, campamentos y otras comunidades permanentes o temporales.

- 96. Pozo de inyección:** Pozo para la inyección subterránea de fluidos, incluyendo todo el equipo y los accesorios necesarios para la operación del pozo.
- 97. Presidente de la Junta:** Funcionario de más alto rango de la Junta de Calidad Ambiental, responsable de dirigir la División para el Control de Tanques de Almacenamiento Soterrados (DCTAS) delegada por la EPA.
- 98. Producto libre:** Se refiere a una sustancia regulada que está presente en una fase líquida no acuosa (por ejemplo, el líquido no disuelto o insoluble en el agua).
- 99. Programa de adiestramiento:** Cualquier programa establecido o aprobado por la Junta que provee información y evalúa el conocimiento de un operador de Clase A, Clase B, o Clase C con respecto a los requisitos para los Sistemas de TAS.
- 100. Propósitos no comerciales:** Con respecto al combustible para motores significa que no sea utilizado para la venta.
- 101. Protección catódica:** Técnica para prevenir la corrosión de una superficie metálica convirtiendo esta superficie en el cátodo de una celda electroquímica. Por ejemplo, el Sistema de TAS puede ser protegido catódicamente a través de la aplicación de ánodos galvánicos o por diferencia de potencial eléctrico.
- 102. Proveedor de seguridad financiera:** Entidad que provee garantía financiera a un dueño u operador de un Sistema de TAS a través de uno de los mecanismos enumerados en esta Parte, incluyendo un garante, un asegurador, un grupo que ofrece servicios de retención de riesgos, un fiador, una entidad que emite una carta de crédito o una entidad que emite un mecanismo requerido por el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
- 103. RECA:** Reglamento de Estándares de Calidad de Agua de la Junta de Calidad Ambiental, Núm. 7837 de marzo 31 de 2010, según enmendado.
- 104. RMDSNP:** Reglamento para el Manejo de los Desperdicios Sólidos No Peligrosos, Reglamento Núm. 5717 de 14 de noviembre de 1997, según enmendado.
- 105. RCDSP:** Reglamento para el Control de los Desperdicios Sólidos Peligrosos, Reglamento Núm. 2863 de 5 de marzo de 1982, según enmendado.
- 106. RCRA:** Se refiere a la Ley Federal “Resources Conservation and Recovery Act 1976” según enmendada (42 USC § 6901 et seq).
- 107. Reemplazado:** Para un tanque – retirar un tanque e instalar otro tanque. Para las tuberías – retirar un 50 por ciento o más de las tuberías e instalar otras tuberías, conectadas a un solo tanque. Para los tanques con múltiples tramos de tuberías, esta definición aplica independientemente a cada tramo de tubería.
- 108. Registro:** Inscripción de un Sistemas de TAS ante la Junta según lo establecido en este Reglamento.

- 109. Relación de negocios sustancial:** Grado de una relación de negocios necesario bajo las leyes aplicables del Estado Libre Asociado de Puerto Rico para hacer que un contrato de garantía emitido concomitante a esa relación sea válido y se pueda poner un vigor. Un contrato de garantía es emitido “concomitante a esa relación” si surge de y depende de las transacciones económicas existentes entre el fiador y el dueño o el operador.
- 110. Relación gubernamental sustancial:** Grado de una relación gubernamental necesario bajo las leyes aplicables del Estado Libre Asociado de Puerto Rico para hacer que un contrato de garantía emitido concomitante a esa relación sea válido y se pueda poner en vigor. Un contrato de garantía es emitido “concomitante a esa relación” si surge de un claro interés común en la eventualidad de un escape de un Sistema de TAS, tal como son los límites adyacentes, una circunscripción superpuesta, un acuífero de agua subterránea en común u otra relación aparte de compensación monetaria que provee un incentivo al fiador a proveer una garantía.
- 111. Reparar:** Restaurar un tanque, tubería, equipo de prevención de derrames, equipo de prevención de sobrellenado, equipo de detección de escapes, y otro componente del Sistema de TAS, el cual ha ocasionado un escape o una sospecha de escape de producto del Sistema de TAS o que ha dejado de funcionar adecuadamente.
- 112. SARA:** Según sus siglas en inglés, significa la Ley Federal de Enmiendas y Reautorización al Superfondo de 1986, según emendada (42 USC § 9601 et seq).
- 113. Sistema de agua comunitario (CWS por sus siglas en inglés):** Un sistema para suministrar al público agua que sirve a por lo menos 15 conexiones de servicio usadas por residentes todo el año o que sirve regularmente a por lo menos 25 residentes todo el año, según la reglamentación federal (40 CFR Parte 141.2).
- 114. Sistema de agua público (PWS por sus siglas en inglés):** Un sistema para suministrar al público agua para consumo humano a través de tuberías o, después del 5 de agosto de 1998, otros conductos construidos, si dicho sistema tiene por lo menos 15 conexiones de servicio o sirve normalmente a un promedio de por lo menos 25 individuos diariamente por lo menos 60 días al año. Este término incluye cualquier instalación de recolección, tratamiento, almacenaje y distribución bajo el control del operador de dicho sistema, y cualquier instalación de recolección o almacenaje para pre-tratamiento que no está bajo dicho control que es usada principalmente en conexión con dicho sistema. Este término no incluye ningún “distrito especial de irrigación”. Un sistema de agua público es un “sistema de agua comunitario” o un “sistema de agua no comunitario”.
- 115. Sistema de distribución de combustible por hidrantes localizado en aeropuertos:** Sistema de TAS que es una combinación de uno o más tanques conectados directamente a tuberías soterradas con hidrantes usados para poner combustible a las aeronaves. Estos sistemas no tienen un dispensador al final de tramo de tubería, si no que tienen una toma de hidrante. Si un tanque de almacenamiento sobre el terreno está suministrando a un tanque o tanques intermedios, esta definición no incluye el tanque sobre el terreno, pero sí incluye a

todas las tuberías soterradas que entran y salen de y a los tanques intermedios. Los tanques intermedios son aquellos tanques conectados directamente a las tuberías de hidrantes.

- 116. Sistema de monitoría:** Sistema capaz de detectar escapes o descargas, o ambas, otro que no sea un sistema de control de inventario, utilizado en conjunto con un tanque de almacenamiento soterrado.
- 117. Sistema de recolección de escorrentías:** Tuberías, bombas, conductos y cualquier otro equipo necesario para recoger y transportar el flujo de escorrentías superficiales luego de algún episodio de precipitación desde y hacia las áreas de retención o cualquier área que se haya designado para el tratamiento. La recolección de las escorrentías no incluye el tratamiento excepto donde el tratamiento sea incidental al transporte de las mismas.
- 118. Sistema de TAS abandonado:** Es un Sistema de TAS cuyo dueño ha cesado de operar; esto incluye aquellos cuyos dueños no estén trabajando para cerrarlos permanentemente.
- 119. Sistema de TAS de petróleo:** Es un Sistema de TAS que contiene petróleo o una mezcla de petróleo con las cantidades *de minimis* de otras sustancias reguladas. Tales sistemas incluyen aquellos que contienen combustibles para motores, combustibles para aviones de propulsión a chorro, destilados de aceites combustibles, lubricantes, solventes de petróleo y aceites usados.
- 120. Sistema de TAS existente:** Es un Sistema de TAS utilizado para mantener una acumulación de sustancias reguladas que estaban operando o para el cual la instalación había comenzado antes de entrar en vigor este Reglamento.
- 121. Sistema de TAS existente registrado:** Es un Sistema de TAS utilizado para almacenar sustancias reguladas que estaban operando o para el cual la instalación había comenzado antes de entrar en vigor este Reglamento, y el dueño y operador habían obtenido todos los permisos de la Junta.
- 122. Sistema de TAS nuevo:** Es un Sistema de TAS que será utilizado para almacenar una acumulación de sustancias reguladas y cuya instalación comenzó después de entrar en vigor este Reglamento.
- 123. Sistema de TAS o sistema de tanque:** Es el conjunto de uno o más tanques de almacenamiento soterrado, tuberías soterradas conectadas, equipo soterrado auxiliar, sistema de contención, entre otros.
- 124. Sistema de TAS para sustancias peligrosas:** Es un Sistema de TAS que contiene una sustancia peligrosa definida en CERCLA sin incluir: Cualquier sustancia regulada como un desperdicio peligroso bajo RCRA o Cualquier mezcla de tales sustancias y petróleo.
- 125. Sistemas de TAS previamente diferidos:** Sistemas de TAS que estaban exentos de

cumplir con el Reglamento para el Control de Tanques de Almacenamiento Soterrados, Núm. 4362 de 14 de noviembre de 1990, los cuales son: Sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en aeropuertos, Sistemas de TAS construidos en el terreno, Sistemas de Tanques de Tratamiento de Aguas Usadas no reguladas bajo la sección 402 o 307(b) de CWA y que traten sustancias reguladas bajo este Reglamento, Sistemas de TAS que almacenan combustible a ser utilizado solamente en generadores de energía de emergencia en instalaciones que generan energía nuclear y Sistemas de TAS que contengan material radiactivo.

- 126. Sistema dispensador:** Es el equipo localizado sobre tierra que regula la cantidad de sustancias reguladas transferidas a un punto de uso fuera del Sistema de TAS, tal como un vehículo de motor. Este sistema incluye el equipo necesario para conectar el dispensador al Sistema de TAS.
- 127. Sustancia Peligrosa:** Cualquier sustancia identificada como peligrosa bajo la Ley CERCLA y la Reglamentación Federal (40 CFR Parte 302).
- 128. Sustancia regulada:** Petróleo y las sustancias derivadas de petróleo que contienen una mezcla compleja de hidrocarburos, tales como los combustibles para motores, combustible para aviones a propulsión a chorro, aceites combustibles destilados, aceites combustibles residuales, lubricantes, solventes de petróleo, aceites usados y cualquier sustancia definida en CERCLA; y petróleo, incluyendo el crudo o cualquier fracción de éste que sea líquido a condiciones estándares de temperatura y presión (60 grados Fahrenheit y 14.7 libras por pulgada cuadrada absoluta).
- 129. Tanque agrícola:** Es un tanque que se utiliza para almacenar productos de cosechas o para almacenar alimentos para la cría de ganado, peces.
- 130. Tanque de almacenamiento soterrado o TAS:** Es un tanque o una combinación de tanques, incluyendo las tuberías soterradas y equipos conectadas a éstos, que son utilizados para contener una acumulación de sustancias reguladas, y cuyo volumen (incluyendo el volumen que se encuentra en las tuberías soterradas conectadas a éstos) está 10 por ciento o más debajo de la superficie del terreno.
- 131. Tanque de proceso de flujo continuo:** Es un tanque que forma parte integral de un proceso de producción, a través del cual existe un flujo de materiales continuo, variable, recurrente o intermitente durante la operación del proceso. Los tanques de proceso de flujo continuo no incluyen los tanques utilizados para el almacenamiento de materiales previo a su introducción al proceso de producción o los utilizados para el almacenamiento de productos terminados o aquellos donde se almacenan productos secundarios del proceso de producción.
- 132. Tanque de tratamiento de aguas usadas:** Es un tanque de almacenamiento soterrado que está diseñado para recibir y tratar un influente de aguas usadas a través de métodos físicos, químicos o biológicos.
- 133. Tanque:** Es un artefacto estacionario diseñado para contener o almacenar una acumulación de sustancias reguladas y que está construido de materiales que no son

térreos, como por ejemplo, concreto, acero y plástico, que proveen soporte estructural.

- 134. Tanque para montacargas hidráulico:** Es un tanque que almacena fluidos para un sistema mecánico de circuito cerrado que utiliza aire comprimido o fluidos para operar montacargas, ascensores y otros artefactos similares.
- 135. Tanque residencial:** Es un tanque localizado en un lugar utilizado principalmente para propósitos de habitación.
- 136. Tanque séptico:** Es un receptáculo cubierto y sellado diseñado para recibir o procesar, a través de la separación del líquido o de la digestión biológica, las aguas usadas descargadas desde el conducto de desagüe de una instalación. El efluente de tal receptáculo es distribuido para la disposición sobre el terreno y los sólidos sedimentables y la espuma del tanque son bombeadas periódicamente y transportadas a una planta de tratamiento.
- 137. Trampa de líquido:** Son sumideros, pozos en el subsuelo y otras trampas utilizadas en asociación con las operaciones de producción, recolección y extracción de petróleo y gas (incluyendo las plantas productoras de gas) con el propósito de recoger el petróleo, el agua y otros líquidos. Estas trampas de líquidos pueden recoger líquidos temporalmente para la disposición subsiguiente o para la reinyección a la producción o al oleoducto, o pueden recoger y separar los líquidos de una corriente de gas.
- 138. Transferencia de propiedad:** Cambio de dueño de una instalación.
- 139. Tubería de conexión:** Son todas las tuberías soterradas incluyendo válvulas, codos, juntas, abrazaderas y conectores flexibles que están unidas al TAS, a través de la cual fluyen las sustancias reguladas. Para propósitos de determinar cuanta tubería está conectada a cualquier sistema individual de TAS, la tubería que une a dos (2) sistemas de TAS deberá estar distribuida igualmente entre ambos.
- 140. Tubo o tubería:** Es un cilindro hueco o conducto tubular que está construido con materiales no térreos, que rutinariamente contiene y transporta sustancias reguladas del tanque soterrado al dispensador u otro equipo de uso final. Dichas tuberías incluyen cualquier codo, acoplamiento, unión, válvula, u otros dispositivos en línea, que contienen y transportan sustancias reguladas de un tanque soterrado al dispensador u otro equipo de uso final. Esta definición no incluye líneas de ventilación, recuperación de vapor, o llenado.
- 141. UL:** Según sus siglas en inglés, se refiere a los Laboratorios de Compañías Aseguradoras, Inc.
- 142. USGS:** Según sus siglas en inglés, se refiere al Servicio Geológico de los Estados Unidos.
- 143. Valor neto tangible:** Activos tangibles que queden después de deducir pasivos; no

incluye intangibles tales como la buena fe de clientes hacia la empresa, ni derechos de patentes o regalías.

**144. Vida operacional:** Se refiere al período que comprende desde el momento en que la instalación del Sistema de TAS ha comenzado hasta el momento en que el sistema de tanque es adecuadamente cerrado bajo lo requerido en este Reglamento.

**145. Violación:** Es el incumplimiento o el incumplimiento significativo con cualquier requisito o condición establecida bajo este Reglamento.

**146. Zona no saturada:** Es la zona subterránea que contiene agua bajo una presión menor que la de la atmósfera, incluyendo aquella agua retenida dentro del terreno a causa de las fuerzas capilares y que contiene aire o gases generalmente bajo la presión atmosférica. Esta zona se ubica entre la superficie del terreno y la zona de saturación (nivel freático).

**Regla 806 - RESERVADO**

## PARTE II – SISTEMAS DE TAS: DISEÑO, CONSTRUCCIÓN, INSTALACIÓN Y REGISTRO

### Regla 807 Estándares de cumplimiento para los sistemas de TAS nuevos

Los dueños y operadores de Sistemas de TAS nuevos, para prevenir los escapes ocasionados por fallas estructurales, corrosión, derrames o sobrellenados, deberán cumplir con los siguientes requisitos:

**A. Tanques.** Cada tanque deberá estar diseñado y construido adecuadamente y cualquier porción soterrada del mismo que rutinariamente contenga una sustancia regulada deberá estar protegida contra la corrosión de acuerdo con un código de práctica desarrollado por una asociación reconocida a nivel nacional o por un laboratorio independiente que realice estas pruebas según se especifica en esta Regla. Además, todos los tanques nuevos o reemplazados cuya instalación haya comenzado después de entrar en vigor este Reglamento, deberán tener contención secundaria:

1. El tanque está construido de plástico reforzado con fibra de vidrio; o
2. El tanque está construido de acero y está protegido catódicamente en la siguiente manera:
  - a) El tanque está revestido con un material dieléctrico adecuado;
  - b) Los sistemas de protección catódica instalados en el lugar han sido diseñados por un experto en corrosión;
  - c) Los sistemas de corriente aplicada han sido diseñados de tal forma que permiten verificar la condición actual de funcionamiento del sistema, según lo requiere la Parte III de este Reglamento; y
  - d) Los sistemas de protección catódica son operados y mantenidos de acuerdo con la Parte III de este Reglamento.
3. El tanque está construido de acero y está revestido o recubierto con un material no corrosivo; o
4. El tanque está construido de metal sin medidas adicionales de protección contra la corrosión siempre y cuando:
  - a) El tanque esté instalado en un lugar donde un experto en corrosión haya determinado que el terreno no es lo suficientemente corrosivo como para ocasionar un escape del tanque debido a la corrosión durante su vida útil; y
  - b) Los dueños y operadores mantengan registros que demuestren el cumplimiento por el resto de la vida útil del tanque; o

5. La Junta determine que la construcción del tanque y la protección contra la corrosión están diseñadas para prevenir un escape o una amenaza de escape de cualquier sustancia regulada almacenada, de una manera que no provea menos protección a la salud humana y al ambiente que lo establecido en esta Regla; o
6. El tanque tiene contención secundaria, la cual debe ser probada periódicamente de acuerdo con la Parte III de este Reglamento. Los tanques con contención secundaria deben cumplir con lo siguiente:
  - a) Deben ser capaces de contener las sustancias reguladas que hayan escapado de la contención primaria hasta que hayan sido detectadas y removidas; y
  - b) Deben prevenir el escape de sustancias reguladas al ambiente en cualquier momento durante la vida útil del Sistema de TAS.

**B. Tubería.** La tubería que rutinariamente contenga una sustancia regulada y que esté en contacto con el terreno deberá estar adecuadamente diseñada, construida y protegida contra la corrosión de acuerdo con un código de práctica desarrollado por una asociación reconocida a nivel nacional o por un laboratorio independiente que realice estas pruebas. Además, toda la tubería nueva o reemplazada cuya instalación haya comenzado después de entrar en vigor este Reglamento deberán tener contención secundaria de acuerdo con esta Regla. La línea de tubería entera deberá ser reemplazada en su totalidad cuando un 50 por ciento o más de una línea de tubería sea reemplazada.

1. La tubería está construida de material no corrosivo; o
2. La tubería está construida de acero y protegida catódicamente de la siguiente manera:
  - a) La tubería está revestida con un material dieléctrico adecuado;
  - b) Los sistemas de protección catódica instalados en el campo están diseñados por un experto en corrosión;
3. Los sistemas de corriente aplicada han sido diseñados de tal forma que permiten verificar la condición actual de funcionamiento del sistema según lo requiere la Parte III de este Reglamento; y
  - a) Los sistemas de protección catódica están operados y mantenidos de acuerdo con la Parte III de este Reglamento; o
4. La tubería está construida de metal sin medidas adicionales de protección contra la corrosión siempre y cuando:

- a) La tubería está instalada en un lugar donde un experto en corrosión ha determinado que el terreno no es lo suficientemente corrosivo como para ocasionar un escape debido a la corrosión durante su vida útil; y
  - b) Los dueños y operadores mantienen registros que demuestran el cumplimiento por el resto de la vida útil de la tubería; o
5. La Junta determine que la construcción de la tubería y la protección contra la corrosión están diseñadas para prevenir un escape o una amenaza de escape de cualquier sustancia regulada almacenada, de una manera que no provea menos protección a la salud humana y al ambiente que lo establecido en esta Regla; o
6. La tubería tiene contención secundaria. La contención secundaria debe ser probada periódicamente de acuerdo con la Parte III de este Reglamento. La tubería con contención secundaria debe cumplir con lo siguiente:
- a) Deben ser capaces de contener las sustancias reguladas que hayan escapado de la contención primaria hasta que hayan sido detectadas y removidas; y
  - b) Deben prevenir el escape de sustancias reguladas al ambiente en cualquier momento durante la vida útil del Sistema de TAS.

**C. Equipo para prevenir derrames y sobrelLENADOS**

1. Para prevenir derrames y sobrelLENADOS asociados con la transferencia de la sustancia regulada a un Sistema de TAS, los dueños y los operadores deberán utilizar el siguiente equipo para la prevención de derrames y sobrelLENADOS:
- a) Equipo para la prevención de derrames que evite el escape de la sustancia regulada al ambiente cuando la manga de transferencia sea separada de la tubería de llenado (por ejemplo, contenedor de derrames); y
  - b) Equipo para la prevención de sobrelLENADOS que pueda:
    - i. Cerrar automáticamente el flujo al tanque cuando éste se encuentre a no más del 95 por ciento de su capacidad; o
    - ii. Alertar al operador responsable de la transferencia cuando el tanque esté a no más del 90 por ciento de su capacidad, restringiendo el flujo al tanque o accionando una alarma de nivel alto de ruido.
    - iii. Restringir el flujo 30 minutos antes del sobrelLENADO; alertar al operador responsable de la transferencia un (1) minuto antes del sobrelLENADO con una alarma de nivel alto de ruido, o automáticamente cerrar el flujo al tanque de modo que ninguno de los accesorios localizados en la parte superior del tanque estén expuestos a

producto debido al sobrellenado.

2. A los dueños y los operadores no se les requiere utilizar el equipo para la prevención de derrames y sobrellenados especificados en esta Regla si:
  - a) La Junta determina que el equipo alternativo utilizado provee igual o mayor protección a la salud humana y al ambiente que el equipo especificado en esta Regla; o
  - b) El Sistema de TAS es llenado con transferencias de no más de 25 galones a la vez.
3. Los restrictores de flujo utilizados en las líneas de ventilación no pueden ser usados para cumplir con esta Regla, cuando el equipo de prevención de sobrellenado ha sido instalado o reemplazado después de entrar en vigor este Reglamento.
4. El equipo para la prevención de derrames y sobrellenados debe ser probado periódicamente, de acuerdo con la Parte III de este Reglamento.

**D. Instalación**

1. Ninguna persona puede instalar un Sistema de TAS sin un permiso de instalación emitido por la Junta de acuerdo con la Parte II de este reglamento. La solicitud de instalación debe ser completada de acuerdo con los formularios a ser adoptados por la Junta.
2. Todos los Sistemas de TAS deben ser instalados adecuadamente de acuerdo con un código de práctica desarrollado por una asociación reconocida a nivel nacional o por un laboratorio independiente que realice pruebas y de acuerdo con las instrucciones del fabricante.

**E. Certificación de Instalación.** Todos los dueños y operadores deben asegurarse que la instalación del Sistema de TAS haya sido inspeccionada y certificada por un ingeniero profesional licenciado con experiencia en la instalación de Sistemas de TAS, y certificado por los fabricantes del tanque y las tuberías, para demostrar el cumplimiento con esta Regla.

**F. Sistemas Dispensadores.** A partir de entrar en vigor este Reglamento, cada Sistema de TAS deberá estar equipado con un sistema de contención bajo el dispensador, para cada sistema de dispensador nuevo que sea instalado.

1. El sistema de dispensador es considerado nuevo cuando ambos el dispensador y el equipo necesario para conectar el dispensador al Sistema de TAS son instalados en una propiedad. El equipo necesario para conectar el dispensador al Sistema de TAS incluye las válvulas de cotejo, las válvulas de impacto, los tubos de subida al descubierto o conectores flexibles, u otros componentes de

transición que están bajo el dispensador y que conectan al dispensador con las tuberías soterradas.

2. El contenedor bajo el dispensador debe ser hermético por sus lados, el fondo y por cualquier penetración. El contenedor bajo el dispensador debe permitir la inspección visual y el acceso a los componentes del sistema de contención, y debe ser monitoreado continuamente para detectar escapes del sistema de dispensador.

**Rule 808 - Mejoras o reacondicionamiento a los sistemas de TAS existentes**

**A. Alternativas permitidas.** De acuerdo con la Parte VII de este Reglamento, los dueños y operadores deben cerrar permanentemente cualquier Sistema de TAS que no cumpla con los estándares de cumplimiento para sistemas de TAS nuevos o que no han sido mejorados de acuerdo con esta Regla.

**B. Requisitos para mejorar tanques.** Los tanques de acero deberán ser mejorados para que cumplan con uno de los siguientes requisitos de acuerdo con el código de práctica desarrollado por una asociación nacionalmente reconocida o un laboratorio independiente que realice pruebas:

**1. Revestimiento interior:** Los tanques mejorados con un revestimiento interior deben cumplir con lo siguiente:

- a) El revestimiento ha sido instalado de acuerdo con los requisitos establecidos en la Parte III de este Reglamento, y
- b) Dentro de los diez (10) años posteriores al revestimiento y luego cada cinco (5) años, el tanque revestido debe ser inspeccionado internamente y encontrarse estructuralmente seguro, y que su revestimiento cumple con las especificaciones del diseño original. Si el revestimiento interior no cumple con esas especificaciones y no puede ser reparado, entonces el tanque revestido deberá ser cerrado permanentemente de acuerdo con la Parte VII de este Reglamento.

**2. Protección Catódica.** Los tanques mejorados con protección catódica deben cumplir con los requisitos de Parte II de este Reglamento y la integridad del tanque debe ser asegurada usando uno de los siguientes métodos:

- a) El tanque ha sido inspeccionado internamente y evaluado antes de la instalación del sistema de protección catódica para asegurarse que el tanque esté estructuralmente seguro y libre de perforaciones causadas por la corrosión; o
- b) El tanque ha estado instalado por un período menor de diez (10) años y es monitoreado mensualmente para verificar escapes de acuerdo con la Parte IV de este Reglamento; o

- c) El tanque ha estado instalado por un período menor de diez (10) años y ha sido evaluado para detectar perforaciones causadas por la corrosión realizando dos (2) pruebas de integridad que reúnan los requisitos de la Parte IV. La primera prueba de integridad deberá ser realizada antes de instalar el sistema de protección catódica. La segunda prueba de integridad deberá ser realizada entre tres (3) y seis (6) meses, después de la primera operación del sistema de protección catódica; o
  - d) El tanque ha sido evaluado para detectar perforaciones causadas por la corrosión por un método que la Junta ha determinado que previene los escapes en una manera que provee igual o mayor protección a la salud humana y al ambiente que lo dispuesto en esta Regla.
- 3. Revestimiento interno combinado con protección catódica:** Los tanques mejorados con protección catódica y revestimiento interno deben cumplir con lo siguiente:
- a) El revestimiento interno fue instalado de acuerdo con los requisitos de la Parte III de este Reglamento; y
  - b) El sistema de protección catódica cumple con los requisitos de la Parte II.
- C. Requisitos para mejorar la tubería.** La tubería de metal que rutinariamente contiene sustancias reguladas y está en contacto con el terreno deberá ser protegida catódicamente de acuerdo con los códigos de práctica correspondientes establecidos por una asociación nacionalmente reconocida o de un laboratorio independiente que realice pruebas y deberá reunir los requisitos de la Parte II de este Reglamento.
- D. Equipo para la prevención de derrames y sobrelLENADOS.** Para prevenir derrames y sobrelLENADOS asociados con la transferencia del producto a un sistema de TAS, todos los sistemas de TAS existentes deberán cumplir con los requisitos para la prevención de derrames y sobrelLENADOS de los sistemas de TAS nuevos especificados en la Parte II de este Reglamento.
- E. Requisitos para mejorar los sistemas de TAS previamente diferidos.** Sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en aeropuertos, Sistemas de TAS construidos en el terreno, Sistemas de Tanques de Tratamiento de Aguas Usadas no reguladas bajo la sección 402 o 307(b) de CWA y los Sistemas de TAS que almacenan combustible a ser utilizado solamente en generadores de energía de emergencia en instalaciones que generan energía nuclear; previamente diferidos cuya instalación comenzó antes de entrar en vigor este Reglamento deberán cumplir con los siguientes requisitos de acuerdo con las fechas establecidas en la Parte I de este Reglamento o deberán ser cerrados permanentemente de acuerdo con la Parte VII de este Reglamento.

**1. Protección contra la corrosión.** Los componentes del Sistema de TAS que estén en contacto con el terreno y rutinariamente contengan sustancias reguladas deberán cumplir con uno de los siguientes:

- a) Los estándares de cumplimiento para tanques nuevos y tuberías en la Parte II de este Reglamento; o
- b) Estar contruidos de metal y protegidos catódicamente de acuerdo con un código de práctica desarrollado por una asociación nacionalmente reconocida o de un laboratorio independiente que realice pruebas y debe cumplir con lo siguiente:
  - i. La protección catódica debe cumplir con los requisitos de la Parte II de este Reglamento para los tanques y tuberías.
  - ii. Los tanques de más de diez (10) años sin protección catódica deben ser evaluados para asegurar que el tanque sea estructuralmente seguro y libre de perforaciones causadas por la corrosión antes de añadir la protección catódica. La evaluación debe ser por inspección interna u otro método que la Junta haya determinado sea adecuado para evaluar la integridad estructural del tanque y las perforaciones causadas por la corrosión.

**2. Equipo para la prevención de derrames y sobrelenados.** Para prevenir derrames y sobrelenados asociados con la transferencia del producto a un Sistema de TAS, todos los sistemas de TAS previamente diferidos deberán cumplir con los requisitos para la prevención de derrames y sobrelenados de los sistemas de TAS nuevos especificados en la Parte II de este Reglamento.

#### **Regla 809 Requisitos de Registro**

- A.** El dueño y operador deben presentar una solicitud de registro a la Junta para legalizar un Sistema de TAS existente, o dentro de los diez (10) días luego de completar las actividades de instalación de un Sistema de TAS nuevo; para lo cual la solicitud debe ser presentada junto al informe de instalación. La solicitud de registro debe realizarse de acuerdo con los formularios a ser adoptados por la Junta.

Los dueños y operadores de los Sistemas de TAS que estuvieran en el terreno a partir del 8 de mayo de 1986, a menos que estuvieran fuera de operación antes del 1 de enero de 1974, tenían que notificar a la Junta de acuerdo con RCRA, a menos que hubiera sido dado aviso de acuerdo con CERCLA.

- B.** La persona que adquiera la propiedad de un Sistema de TAS dentro de los 30 días de la adquisición, deberá presentar a la Junta una solicitud de cambio de dueño de acuerdo con los formularios a ser adoptados por la Junta.

- C.** Los dueños y operadores deberán presentar una solicitud de registro por cada tanque que posean. Los dueños y operadores pueden proveer la solicitud de registro para varios tanques utilizando un sólo formulario, pero los dueños y operadores que posean tanques localizados en más de un lugar de operación deberán llenar solicitudes de registro separadas para cada lugar de operación.
- D.** Los dueños y operadores de Sistemas de TAS nuevos deberán certificar en el formulario de solicitud de registro que los métodos utilizados cumplen con los siguientes requisitos:
1. Instalación de tanques y tubería bajo la Parte II de este Reglamento;
  2. Protección catódica para tanques y tubería de acero bajo la Parte II de este Reglamento (si aplica);
  3. Responsabilidad financiera bajo la Parte IX de este Reglamento; y
  4. Detección de escapes bajo la Parte IV de este Reglamento.
- E.** Los dueños y operadores de sistemas de TAS nuevos deberán asegurarse de que el instalador certifique en la solicitud de registro que los métodos utilizados para instalar los tanques y la tubería cumplen con los requisitos de la Parte II de este Reglamento.
- F.** Cualquier persona que venda un tanque, el cual se utilizará como un tanque de almacenamiento soterrado y que esté regulado bajo este Reglamento, deberá informar al comprador que tiene la obligación de registrarlo en la Junta según este Reglamento.
- G.** Cualquier persona que venda un tanque, el cual se utilizará como un tanque de almacenamiento soterrado y que esté Regulado bajo este Reglamento, deberá incluir el siguiente lenguaje en su “Declaración para boletos de envío y facturas”:
- “La Ley de Conservación y Recuperación de Recursos (RCRA, según sus siglas en inglés) según enmendada requiere a los dueños de ciertos tanques de almacenamiento soterrados, que notifiquen a las agencias correspondientes de la existencia de sus tanques para el 8 de mayo de 1986. En Puerto Rico, las notificaciones mediante registro deben ser presentadas al Área de Calidad de Agua de la Junta de Calidad Ambiental. Consulte las regulaciones de la Agencia Federal de Protección Ambiental (EPA) promulgadas el 8 de noviembre de 1985 (40 CFR Parte 280) para determinar si usted se ve afectado por esta Ley.”
- H.** Los dueños y operadores de Sistemas de TAS previamente diferidos, deberán presentar a la Junta una solicitud de registro de acuerdo a los formularios a ser adoptados por la Junta dentro de treinta (30) días después de entrar en vigor este Reglamento.

## **Regla 810 - Permisos para Sistemas de TAS**

### **A. Permisos de Instalación, Operación, Modificación, y Cierre**

1. Ninguna persona instalará, modificará, operará o cerrará un Sistema de TAS sin obtener una autorización previa de la Junta.
2. Los Permisos de Instalación y Cierre pueden ser extendidos si el dueño pide dicha extensión por escrito, al menos sesenta (60) días antes de que el permiso existente expire. La Junta podrá extender estos permisos por un periodo que no exceda un año de la fecha de expiración original del permiso. Esta extensión debe solicitarse de acuerdo a los formularios a ser adoptados por la Junta.
3. La solicitud de renovación del Permiso de Operación debe ser presentada sesenta (60) días antes de que el permiso original expire. Si la solicitud de renovación es presentada dentro del periodo establecido, el Permiso de Operación existente deberá ser extendido hasta que la Junta confirme que la instalación cumple con este Reglamento y otorgue el Permiso nuevo. Esta extensión debe solicitarse de acuerdo con los formularios a ser adoptados por la Junta.
4. Una copia del Permiso y todas sus condiciones y anejos, incluyendo informes de monitoreo, informes de detección de escapes y registros de mantenimiento, certificación de registro, y evidencia del cumplimiento con los requisitos estatales y federales de responsabilidad financiera, deberán ser archivados en la instalación donde ubica físicamente el Sistema de TAS.

### **B. Permiso de Instalación de TAS**

1. **Solicitud.** Todas las solicitudes de Permiso de Instalación deberán ser presentadas a la Junta de acuerdo con los formularios a ser adoptados por la Junta. Una solicitud incompleta no será aceptada.

La solicitud deberá incluir los documentos siguientes:

- a) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil de la persona que es dueña del Sistema de TAS.
- b) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil donde está localizado físicamente el Sistema de TAS, y el tipo de negocio relacionado, de haber alguno.
- c) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil del operador del Sistema de TAS y de la persona de contacto

en caso de emergencia las 24 horas al día.

- d) El nombre dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil de la persona que prepare la solicitud.
- e) Evidencia de que el proyecto cumple con la Ley sobre Política Pública Ambiental.
- f) Planos de construcción, incluyendo la ubicación de los TAS, tuberías, dispensadores de gasolina, sistemas de detección de escapes, sistemas de prevención de sobrellenados, entre otros, debidamente sellados y firmados por un ingeniero o arquitecto autorizado para practicar su profesión en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.

El sello profesional y firma del ingeniero o arquitecto aparecerá en original en todas las hojas de los planos de construcción. Se permitirá al ingeniero o arquitecto firmar y sellar solamente la primera página de cada conjunto de documentos si dicha primera página especifica el número total de páginas.

Los ingenieros o arquitectos autorizados para practicar su profesión en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico, proveerán una copia de la licencia profesional.

- g) Copia de las especificaciones técnicas que complementan los planos de construcción. Éstas deben ser detalladas y con instrucciones específicas acerca de cualquier método de construcción, materiales, y equipo a ser usado de manera que garantice el desarrollo estructural óptimo.
- h) Detalles sobre los elementos estructurales, indicando posición, tamaño, esfuerzo y anclaje. Los planos indicarán los criterios de diseño.
- i) Descripción del sistema de prevención de derrames y sobrellenados.
- j) Descripción de los estándares de cumplimiento para los sistemas de TAS nuevos, requeridos en este Reglamento.
- k) Descripción del material de construcción del tanque y la tubería.
- l) Descripción del sistema de detección de escapes.
- m) Certificación de compatibilidad del material del Sistema de TAS con la sustancia a ser almacenada en él.
- n) Un mapa a escala de 1:2400 (una pulgada equivale a 200 pies) que cubra un radio de 1,000 pies (304.8 metros) e indique la ubicación del proyecto y de las siguientes actividades o recursos:

- Áreas de recarga principales
  - Cuerpos de agua superficiales
  - Pantanos o manglares
  - Pozos de inyección
  - Plantas de tratamiento de agua potable y de aguas usadas (privadas, públicas)
  - Áreas costeras
  - Minas (superficiales, subterráneas)
  - Foso de extracción de grava o arena
  - Estaciones de gasolina
  - Carreteras
  - Tendido eléctrico
  - Escuelas (públicas y privadas)
  - Instituciones de educación superior
  - Suministros públicos de agua potable (pozos, cuerpos de agua superficiales)
  - Sumideros o cavidades naturales de drenaje
  - Estaciones de monitoria de calidad de agua (superficial o subterránea)
  - Pozos de inyección o extracción abandonados
  - Manantiales
  - Rellenos sanitarios (municipales, privados)
  - Canteras
  - Edificios públicos
  - Residencias
  - Rutas rurales
  - Oleoductos
- o) Un mapa topográfico a escala de 1:20,000 que indique la ubicación exacta del proyecto y que indique las elevaciones del terreno existentes o propuestas, incluyendo la ubicación del proyecto, certificando y demostrando que no es una planicie aluvial, e indicando el nivel máximo de inundación para esa área.
- p) Descripción general del tipo de suelo predominante en el área donde el TAS estará localizado, incluyendo pero no limitándose a los parámetros siguientes provistos por el Servicio de Conservación de Suelos del USDA:
- Potencial de expansión (plasticidad)
  - Drenaje
  - Potencial de erosión
  - Permeabilidad
  - Capacidad de agua disponible
- q) Descripción de la geología predominante en el área donde el TAS estará localizado, incluyendo pero no limitándose a las formaciones y estructuras mostradas en los mapas publicados por el USGS.
- r) Descripción hidrológica del área donde el TAS estará localizado,

incluyendo pero no limitándose a los parámetros siguientes:

- Aguas subterráneas (nivel freático o superficie potencio métrica, zona saturada, zona no saturada (zona vadosa), dirección de flujo y/o gradiente hidráulico.
  - Formaciones hidrológicas (textura, porosidad, permeabilidad y condición)
- s) La solicitud de permiso será firmada por:
- i. El dueño y operador del Sistema de TAS, el dueño de la instalación o el operador de la instalación, o un representante debidamente autorizado; o,
  - ii. Si el Sistema de TAS o la instalación pertenece a una corporación, sociedad o agencia pública, la solicitud será firmada por:
    - A) Un director ejecutivo principal, vicepresidente o un representante autorizado.
    - B) Un socio propietario general; o,
    - C) Un director ejecutivo principal, funcionario electo principal, o representante autorizado de una agencia pública.
2. Cuando un Sistema de TAS nuevo va a ser instalado en la misma excavación donde se encontraba un Sistema de TAS existente:
- a) Si el Sistema TAS existente fue cerrado permanentemente:
    - i. Para obtener el Permiso de Instalación del Sistema de TAS nuevo, el dueño y operador debe presentar evidencia de que obtuvo la carta de relevo de JCA.
    - ii. En caso que no haya obtenido la carta de relevo deberá cumplir con lo provisto en el inciso c) de esta Regla.
  - b) Si el Sistema TAS existente no ha sido cerrado permanentemente, deberá seguir los procedimientos establecidos en este Reglamento para cierre de Sistemas de TAS y obtener de JCA una carta de relevo o realizar lo provisto en el inciso c) de esta Regla.
  - c) Cuando el Sistema TAS existente fue cerrado permanentemente y son necesarias medidas adicionales como Investigación del Lugar, Determinación de Extensión de Contaminación y Acciones Correctivas; La Junta podrá permitirle al dueño y operador llevar a cabo las actividades de instalación del Sistema de TAS nuevo, simultáneamente a las medidas adicionales que el proyecto requiera, siempre y cuando el dueño y operador obtengan la autorización de la Junta.

- i. El dueño y operador deberán presentar a la Junta el Plan correspondiente de acuerdo a las medidas adicionales que requiera el proyecto, el cual debe estar conforme a lo establecido en la Parte VI de este Reglamento y de acuerdo a los formularios a ser adoptados por la Junta.
- ii. El dueño y operador deberán incluir la autorización de las medidas adicionales que requiera el proyecto emitida por la Junta, como parte de los documentos anejados en la solicitud de Permiso de Instalación para el Sistema de TAS nuevo. La JCA podrá emitir el respectivo Permiso de Instalación Condicionado a que se cumpla con las medidas adicionales autorizadas.

## **C. Permiso de Operación**

### **1. Solicitud**

Todas las solicitudes de Permisos de Operación serán presentadas a la Junta y completadas usando los formularios a ser adoptados por la Junta. Una solicitud incompleta no será aceptada.

La solicitud incluirá la siguiente información y documentos:

- a) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil de la persona que es dueña del Sistema de TAS.
- b) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil donde está localizado físicamente el Sistema de TAS, y el tipo de negocio relacionado, de haber alguno.
- c) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil del operador del Sistema de TAS y de la persona de contacto en caso de emergencia las 24 horas al día.
- d) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil de la persona que prepare la solicitud.
- e) Evidencia de que el proyecto cumple con la Ley sobre Política Pública Ambiental o someter affidavit de que el proyecto no necesita cumplir con ésta.
- f) Una descripción del Sistema de TAS, el fabricante, fecha de instalación, capacidad del tanque entre otros.
- g) Detalles de construcción del Sistema de TAS y cualquier equipo auxiliar, tipo de contención primaria, tipo de contención secundaria, equipo de prevención de derrames y sobrelLENADOS, revestimiento interior,

protección contra la corrosión (si aplica), entre otros.

- h) Una descripción de las tuberías, tipo de sistema de tuberías, tipo de construcción, materiales de construcción, protección contra la corrosión, detección de escapes, entre otros.
- i) Planos conforme a la obra (*as-built*), incluyendo la ubicación de los TAS, tuberías, dispensadores de gasolina, sistemas de detección de escapes, sistemas de prevención de sobrellenados, entre otros, debidamente sellados y firmados por un ingeniero o arquitecto autorizado para practicar su profesión en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.

El sello profesional y firma del ingeniero o arquitecto aparecerá en original en todas las hojas de los planos de construcción. Se permitirá al ingeniero o arquitecto firmar y sellar solamente la primera página de cada conjunto de documentos si dicha primera página especifica el número total de páginas.

Los ingenieros o arquitectos autorizados para practicar su profesión en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico, proveerán una copia de la licencia profesional.

- j) Un mapa topográfico a escala de 1:20,000 que indique la ubicación exacta del proyecto.
- k) Un mapa actualizando la información a escala de 1:2,400 (una pulgada equivale a 200 pies) que cubra un radio de 1,000 pies (304.8 metros) e indique la ubicación del proyecto y de las siguientes actividades o recursos:

- Áreas de recarga principales
- Suministros públicos de agua potable (pozos, cuerpos de agua superficiales)
- Cuerpos de agua superficiales
- Sumideros o cavidades naturales de drenaje
- Pantanos o manglares
- Estaciones de monitoria de calidad de agua (superficial o subterránea)
- Pozos de inyección
- Pozos de inyección o extracción abandonados
- Plantas de tratamiento de agua potable y de aguas usadas (privadas, públicas)
- Manantiales
- Áreas costeras
- Rellenos sanitarios (municipales, privados)
- Minas (superficiales, subterráneas)
- Canteras

- Foso de extracción de grava o arena
- Estaciones de gasolina
- Carreteras
- Tendido eléctrico
- Escuelas (públicas y privadas)
- Instituciones de educación superior
- Edificios públicos
- Residencias
- Rutas rurales
- Oleoductos

- l) Una descripción del programa de monitoria incluyendo lo siguiente:
- Procedimientos de inspección visual
  - Sistema de prevención de derrames y sobrelLENADOS
  - Métodos de detección de escapes del tanque de almacenamiento soterrado o procedimientos de inspección
  - Reconciliación de inventario incluyendo métodos de calibración y reconciliación
  - Métodos de detección de escapes de la tubería
  - Localización de los puntos de muestreo de la zona vadosa y los métodos y procedimientos de análisis
  - Localización de pozos de agua subterránea, métodos de construcción y desarrollo, procedimientos de muestreo y análisis
- m) Listas de todas las sustancias que hayan sido, son actualmente o se propone que sean almacenadas en el Sistema de TAS.
- n) Certificación de registro emitida por la JCA; el último vigente.
- o) Evidencia de sospecha o confirmación de escapes y evidencia de cualquier acción correctiva llevada a cabo en la instalación en los últimos tres (3) años.
- p) Evidencia por escrito de las declaraciones de rendimiento con respecto a los sistemas de detección de escapes y registros del calibrado y mantenimiento de estos sistemas por los últimos tres (3) años.
- q) Evidencia por escrito de registros de monitoreo y mantenimiento por los últimos tres (3) años.
- r) Evidencia de registro de mantenimiento de la protección catódica por los últimos tres (3) años (si aplica).
- s) Evidencia de registro de reparaciones, revestimiento y mejoras por los últimos tres (3) años.
- t) Evidencia por escrito de evaluación periódica del sistema de contención secundaria por los últimos tres (3) años.

- u) Evidencia por escrito de inspecciones de recorrido, operación y mantenimiento periódicas por los últimos tres (3) años.
- v) Si la instalación está en la lista de LUST, presentar evidencia de cualquier acción correctiva e informes de progreso llevados a cabo en los últimos tres (3) años.
- w) Documentación que demuestre el cumplimiento con los requisitos estatales y federales de responsabilidad financiera que aplican a los Sistemas de TAS regulados bajo este Reglamento.
- x) La solicitud de permiso será firmada por:
  - i. El dueño y operador del Sistema de TAS, el dueño de la instalación o el operador de la instalación, o un representante debidamente autorizado; o,
  - ii. Si el Sistema de TAS o la instalación pertenece a una corporación, sociedad o agencia pública, la solicitud será firmada por:
    - A) Un director ejecutivo principal, vicepresidente o un representante autorizado.
    - B) Un socio propietario general; o,
    - C) Un director ejecutivo principal, funcionario electo principal, o representante autorizado de una agencia pública.
- y) Evidencia de Certificación de Adiestramiento de todas las personas involucradas en la operación del Sistema de TAS, entiéndase los operadores Clase A, B y C de la instalación.

#### **D. Permiso de Cierre**

##### **1. Solicitud**

Todas las solicitudes de permisos de cierre serán presentadas a la Junta usando los formularios a ser adoptados por la Junta. Para todo lo correspondiente a cierres de Sistemas de TAS el dueño y operador debe seguir todo lo establecido en la Parte VII y PARPCPTAS de este Reglamento. Una solicitud incompleta no será aceptada.

La solicitud incluirá la siguiente información y documentos:

- a) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil de la persona que es dueña del Sistema de TAS.

- b) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil donde está localizado físicamente el Sistema de TAS, y el tipo de negocio relacionado de haber alguno.
- c) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil de la persona de contacto en caso de emergencia las 24 horas.
- d) El nombre, dirección física, postal y electrónica, números de teléfonos y de facsímil de de la persona que prepare la solicitud.
- e) Una descripción del Sistema de TAS incluyendo, pero no limitándose al fabricante del TAS, la fecha de instalación y la capacidad del tanque.
- f) Evidencia de que el proyecto cumple con la Ley sobre Política Pública Ambiental o someter affidavit de que el proyecto no necesita cumplir con ésta.
- g) Un (1) juego de planos conforme a la obra “*as build*” (tamaño 8.5”x11”) incluyendo la ubicación de los TAS, tuberías, dispensadores de gasolina, sistemas de detección de escapes, sistemas de prevención de sobrellenados, entre otros, debidamente sellados y firmados por un ingeniero o arquitecto autorizado para practicar su profesión en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico. Un (1) juego de planos en formato digital PDF.

El sello profesional y firma del ingeniero o arquitecto aparecerá en original en todas las hojas de los planos de construcción. Se permitirá al ingeniero o arquitecto firmar y sellar solamente la primera página de cada conjunto de documentos si dicha primera página especifica el número total de páginas.

Los ingenieros o arquitectos autorizados para practicar su profesión en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico, proveerán una copia de la licencia profesional.

- h) Historial de la instalación desde sus comienzos, el cual debe incluir:
  - i. Cambios y datos dueños a lo largo de todo el tiempo que se han usado los TAS
  - ii. Historial de derrames (si alguno)
  - iii. Documentación que evidencie las acciones correctivas que fueron implementadas para controlar los derrames
  - iv. Indicar si la facilidad se encuentra en la lista de LUST
  - v. Narrativo del porqué se removerán los TAS
  - vi. Otros que el peticionario entienda pertinente

- i) Dos (2) copias (tamaño 8.5"x11") del mapa topográfico de escala 1:20,000 indicado la localización exacta de la instalación. Una de ellas debe presentar mediante un círculo la localización exacta de la instalación e indicar mediante marcas con una leyenda las Actividades y Recursos Cercanos.
- j) Evidencia de operación y mantenimiento del sistema de detección de escapes, pozos de monitoria, últimas pruebas de integridad, pruebas de protección catódica, etc.
- k) Endoso vigente del Cuerpo de Bomberos de Puerto Rico de la instalación (En caso de estar operando el TAS al momento de radicar la solicitud de Permiso de Cierre).
- l) Permiso General de Otras Obras aprobado por la Agencia estatal o municipal correspondiente. Este debe incluir el permiso de disposición de desperdicios si se prevé que se tiene que remover y disponer suelos y aguas contaminadas con producto esto en conformidad con los Reglamentos RMDSNP y RCDSP.
- m) Evidencia del Permiso de Operación emitido por la Junta vigente. En caso de ser un Sistema de TAS existente registrado antes de entrar en vigor este Reglamento, presentar la evidencia del certificado de Registro vigente y la Póliza de seguro de responsabilidad financiera con periodo de vigencia.
- n) Certificaciones de uso del PARPCPTAS (ACA 1A y ACA 2A debidamente cumplimentadas)
- o) Descripción del proceso de notificación y acciones a seguir en caso de encontrar producto libre en el terreno o agua subterránea, ya sea como líquido o vapor, durante las actividades a realizar (Parte VI de este Reglamento).
- p) Itinerario con fechas de las labores que realizará en el proyecto para el cierre del Sistema de TAS

**E. Acciones con respecto a una solicitud o una determinación administrativa**

**1. Permisos de Instalación y Cierre**

La Junta notificará al dueño del proyecto sobre la decisión administrativa tomada sobre solicitud de Permiso de Instalación y Cierre dentro de treinta (30) días después de que la solicitud correspondiente haya sido presentada. Para propósitos de esta Regla, una solicitud presentada es una que cumple con todos los requisitos establecidos en este Reglamento. Una solicitud de permiso con información incompleta no será aceptada hasta que todos los documentos

requeridos hayan sido presentados.

## **2. Permiso de Operación**

- a) Antes de que la JCA emita un Permiso nuevo o una Renovación de Permiso para operar un sistema de TAS, la JCA deberá inspeccionar el Sistema de TAS y determinar que cumple con los requisitos de este Reglamento.
- b) La JCA no deberá renovar un Permiso de Operación de Sistema de TAS a menos que el sistema de TAS haya sido inspeccionado por la JCA en los 12 meses previos a la fecha de expiración del Permiso de Operación y en la inspección se haya verificado que el Sistema de TAS cumple con todos los requisitos de este Reglamento. Si la inspección ha indicado incumplimiento, entonces la JCA deberá verificar a través de una inspección de seguimiento que todas las correcciones requeridas se hayan puesto en cumplimiento antes de renovar el Permiso.
- c) La Junta notificará al dueño del proyecto sobre la decisión administrativa tomada sobre la solicitud de Permiso de Operación nuevo dentro de treinta (30) días después de que la solicitud correspondiente haya sido presentada y que en la inspección se haya verificado que el Sistema de TAS cumple con todos los requisitos de este Reglamento. Para propósitos de esta Regla, una solicitud presentada es una que cumple con todos los requisitos establecidos en este Reglamento al momento de radicarla ante la Junta. Una solicitud de Permiso con información incompleta no será aceptada hasta que todos los documentos o información requeridos hayan sido presentados.

## **F. Duración de Permisos**

### **1. Permiso de Instalación y Cierre**

La vigencia de los Permisos de Instalación y Cierre emitidos de acuerdo con este Reglamento, será de un año. Si el dueño y operador solicita una extensión del permiso sesenta (60) días antes de su expiración, la JCA podrá extender este Permiso por un periodo adicional no mayor de un año. Esta Solicitud de Extensión de Permiso será presentada usando los formularios a ser adoptados por la Junta.

### **2. Permiso de Operación**

La duración del Permiso de Operación emitido de acuerdo con este Reglamento será de tres (3) años. Todas las solicitudes de renovación de Permiso de Operación serán presentadas a la Junta al menos sesenta (60) días antes de la fecha de expiración del permiso. La JCA extenderá el Permiso de Operación existente hasta que se confirme por medio de una inspección, que

la instalación cumple con este Reglamento y otorgue la renovación del Permiso de Operación.

La solicitud de renovación de permiso será presentada usando los formularios a ser adoptados por la Junta.

**G. Suspensión o revocación de los Permisos**

1. La Junta puede revocar cualquier Permiso emitido, de acuerdo con las disposiciones de este Reglamento. La JCA puede emitir Órdenes Administrativas para requerir el Cese de las operaciones y actividades en el lugar del proyecto. También, puede exigir a través de la Orden Administrativa corregir, remediar o prevenir cualquier impacto adverso al ambiente.
2. La Junta puede, de acuerdo con las disposiciones de este Reglamento, suspender la efectividad de un Permiso. Dicho permiso puede restablecerse cuando se reciba una solicitud al respecto y luego que se constate que hubo cumplimiento ambiental.

**Regla 811 - Plan de Certeza de Calidad del Proyecto**

**A. Requisitos Generales**

1. Una persona que lleva a cabo actividades de muestreo y análisis de muestras debe cumplir con el procedimiento establecido en el PARPCPTAS (Apéndice I).
2. Noventa (90) días después de la fecha en que se cierre un Sistema de TAS, se debe ser presentar a la Junta el Informe Final de Cierre como requiere el PARPCPTAS (Apéndice I). Este informe será presentado usando los formularios a ser adoptados por la Junta.
3. Todos los análisis deberán ser llevados a cabo usando los métodos aprobados por la EPA. Las Tablas 1 y 2 del PARPCPTAS presentan los métodos que pueden utilizarse.

**B. Requisitos de Acción Correctiva**

Los Planes de Investigación del Lugar y Planes de Acciones Correctivas a ser llevadas a cabo deben ser presentados usando los formularios a ser adoptados por la Junta. Los mismos deben ser aprobados por la Junta antes de su ejecución y deben seguir lo establecido en PARPCPTAS (Apéndice I). Se requerirá Acción Correctiva cuando los resultados de los análisis de muestras tomadas durante una evaluación del sitio, un cierre o una investigación de escape de un Sistema de TAS indiquen niveles que excedan cualquiera de los niveles de acción establecidos en la Tabla 2 de esta Regla. Los niveles de limpieza a ser usados en las Acciones Correctivas son los presentados en la Tabla 2.

Existen diversos mecanismos a través de los cuales se puede realizar de otra manera una Acción Correctiva de un sitio contaminado. La Junta no aceptará o evaluará Planes Acciones de Correctivas, que usen esos diversos métodos hasta tanto sea aprobada para tales fines una Política Pública de la Junta de Gobierno de la Junta.

Parámetro	Niveles de limpieza	
	Agua	Suelo
Benceno	0.005 ppm <sup>c</sup>	5 ppm
Etilbenceno	0.7 ppm <sup>c</sup>	10 ppm
Tolueno	1 ppm <sup>c</sup>	10 ppm
Xileno e isómeros	10 ppm <sup>a</sup>	10 ppm
Hidrocarburos de petróleo totales (gasolina)	50 ppm	100 ppm
Hidrocarburos de petróleo totales (diesel)	50 ppm	100 ppm
Hidrocarburos de petróleo totales (petróleo)	50 ppm	100 ppm
Éter metil tert-butílico (MTBE)	0.012 ppm <sup>b</sup>	39 ppm <sup>b</sup>
Concentración total de plomo	0.015 ppm <sup>a,c</sup>	50 ppm

Tabla 2. Niveles de limpieza para agua subterránea y suelo contaminado con Hidrocarburos Derivados de Petróleo

Notas:

- a Nivel de contaminación máximo – RECA.
- b PARPCPTAS.
- c RECA

**Regla 812 - RESERVADO**

**PARTE III – REQUISITOS OPERACIONALES GENERALES**

**Regla 813 - Control de derrames y sobrellenados**

- A. Los dueños y operadores deberán asegurarse de que no ocurran escapes debido a derrames o sobrellenados. Los dueños y operadores debe asegurarse que el volumen disponible en el tanque sea mayor que el volumen del producto a ser transferido al tanque antes de que la transferencia sea realizada y de que la operación de transferencia sea monitoreada constantemente para prevenir sobrellenados o derrames.
- B. Los dueños y operadores son responsables de informar, investigar y limpiar cualquier derrame o sobrellenado de acuerdo con la Parte V de este Reglamento.

**Regla 814 - Operación y mantenimiento de la protección contra la corrosión**

Todos los dueños y operadores de sistemas de TAS que sean de metal y que posean protección contra la corrosión deberán cumplir con los siguientes requisitos para asegurar que no hayan escapes que sean ocasionados por la corrosión hasta que el Sistema de TAS sea cerrado permanentemente o se someta a un cambio en servicio de acuerdo con la Parte VII de este Reglamento:

- A. Todos los sistemas de protección contra la corrosión deberán ser operados y mantenidos de manera que provean protección continua contra la corrosión a los componentes de metal de aquella porción del tanque y de las tuberías que normalmente contenga sustancias reguladas y que esté en contacto con el terreno.
- B. Todos los Sistemas de TAS equipados con sistemas de protección catódica deberán ser inspeccionados y certificados por un experto en pruebas de sistemas de protección catódica calificado para verificar su funcionamiento de acuerdo a los siguientes requisitos:
  - 1. Frecuencia. Todos los sistemas de protección catódica deberán ser probados dentro de seis (6) meses luego de su instalación y por luego cada tres (3) años desde ese momento en adelante; y
  - 2. Criterio de inspección. El criterio utilizado para determinar que un sistema de protección catódica es adecuado como lo requiere esta Regla deberá estar de acuerdo con un código de práctica desarrollado por una asociación nacional reconocida.
- C. Los sistemas de TAS con sistemas de protección catódica de corriente eléctrica fija, deberán ser inspeccionados de acuerdo con la esta Regla, cada 60 días para asegurar que el equipo esté funcionando apropiadamente.
- D. Para los sistemas de TAS que utilicen sistemas de protección catódica, se deberán mantener registros de operación del sistema de protección catódica de acuerdo con la Parte III de este Reglamento, para demostrar el cumplimiento con las

normas de ejecución establecidas en esta Regla. Estos registros deberán contener lo siguiente:

1. Los resultados certificados de todas las inspecciones requeridas en esta Regla; y
2. Los resultados de todas las pruebas requeridas en esta Regla.

#### **Regla 815 - Compatibilidad**

- A. Los dueños y operadores deberán utilizar sistemas de TAS contruidos o revestidos de materiales que sean compatibles con la sustancia que sea almacenada en el Sistema de TAS.
- B. Los dueños y operadores que almacenan cualquier sustancia regulada que contenga más de diez (10) por ciento de etanol o más de veinte (20) por ciento de biodiesel o cualquier otra sustancia regulada identificada por la Junta deberá usar uno o más de los siguientes métodos para demostrar que el Sistema de TAS es compatible con estas sustancias reguladas:
  1. Certificación o listado de los componentes del Sistema de TAS por un laboratorio de pruebas independiente que sea reconocido a nivel nacional, para uso con la sustancia regulada almacenada;
  2. Aprobación del fabricante del equipo o componente. La aprobación del fabricante debe ser por escrito, debe indicar una declaración afirmativa de compatibilidad, debe especificar el rango de mezclas de biocombustible con las que el componente es compatible, y debe ser del fabricante del equipo o componente; o
  3. Otro método que la Junta determine que protege la salud humana y el ambiente tanto o más que los métodos enumerados en esta Regla.

#### **Regla 816 - Reparaciones Permitidas**

Los dueños y operadores deberán asegurarse que las reparaciones al Sistema de TAS prevengan escapes a consecuencia de fallas estructurales o de corrosión durante todo el período de tiempo que se utilice el Sistema de TAS para almacenar sustancias reguladas. Las reparaciones deberán cumplir con los siguientes requisitos:

- A. Las reparaciones a los sistemas de TAS deberán ser realizadas apropiadamente de acuerdo a un código de prácticas desarrollado por una asociación nacionalmente reconocida o un laboratorio independiente que realice estas reparaciones.
- B. Las reparaciones a tanques de plástico reforzados con fibra de vidrio deberán ser realizadas por representantes autorizados del fabricante o de acuerdo con un código de práctica desarrollado por una asociación nacionalmente reconocida o un

laboratorio independiente que realice este tipo de trabajo.

- C. Las secciones de tubería y uniones hechas de metal que hayan permitido que se escape producto como resultado de la corrosión u otro daño deberán ser reemplazadas. Las tuberías y las uniones hechas de material no corrosivo deberán ser reparadas de acuerdo con las especificaciones del fabricante.
- D. A los tanques y tuberías que hayan sido reparados se les deberán realizar pruebas de integridad mecánica de acuerdo con la Parte IV de este Reglamento dentro de los 30 días luego de haberse finalizado su reparación, excepto en las situaciones que se indican en los párrafos siguientes y si la información es sometida a la Junta. Los resultados certificados de las pruebas de integridad mecánica deben ser presentados a la Junta dentro de veinte (20) días de la fecha de la prueba.
  - 1. El tanque reparado ha sido inspeccionado internamente de acuerdo con un código de práctica desarrollado por una asociación nacionalmente reconocida o un laboratorio independiente que realice este tipo de pruebas;
  - 2. La porción reparada del Sistema de TAS es monitoreada mensualmente para detectar escapes de acuerdo con el método especificado en la Parte IV de este Reglamento;
  - 3. Los sistemas de TAS con contención secundaria deben ser evaluados como especifica la Parte III de este Reglamento, dentro de treinta (30) días luego de haberse finalizado cualquier reparación. Los tanques que utilizan sensores intersticiales deben ser evaluados usando un método al vacío, de presión o de líquido de acuerdo con uno de los criterios enumerados en esta Parte, luego de cualquier reparación; o
  - 4. Se utiliza cualquier otra prueba aprobada por la Junta y que provee igual o mayor protección para la salud humana y al ambiente que los métodos antes mencionados.
- E. Dentro de seis (6) meses luego de la reparación de cualquier Sistema de TAS con protección catódica, el sistema de protección catódica deberá ser probado de acuerdo con la Parte III de este Reglamento, para asegurar que el mismo se encuentra funcionando adecuadamente.
- F. Dentro de treinta (30) días luego de cualquier reparación al equipo para la prevención de derrames o sobrelLENADOS, el equipo para la prevención de derrames o sobrelLENADOS deberá ser probado de acuerdo con la Parte III de este Reglamento, para asegurar que el mismo se encuentra funcionando adecuadamente.

## **Regla 817      Preparación y mantenimiento de informes y registros**

Los dueños y operadores de los sistemas de TAS permitirán que el personal, asesores o representantes de la Junta realicen inspecciones, monitorias y pruebas. Deberán cooperar con las solicitudes para entregar los documentos con respecto a pruebas y monitorias, que el dueño y operador debe realizar conforme a la Ley sobre Política Pública Ambiental de Puerto Rico y este Reglamento.

### **A.      Preparación de informes**

Los dueños y operadores deberán presentar la siguiente información a la Junta:

1. El registro de todos los sistemas de TAS, que incluye la certificación de Registro de la instalación para los sistemas nuevos de TAS y el aviso cuando una persona toma posesión de un Sistema de TAS (Parte II);
2. Los informes de todos los escapes incluyendo las sospechas de escapes (Parte V), derrames y sobrellenados (Parte V) y escapes que hayan sido confirmados (Parte VI);
3. Las acciones correctivas tomadas o planificadas incluyendo las medidas iniciales de mitigación, remoción del producto libre, investigación para la limpieza del terreno y del agua subterránea y el plan de acción correctiva (Parte VI).

### **B.      Mantenimiento de los registros**

Los dueños y operadores deberán mantener la siguiente información:

1. El análisis sobre el potencial de corrosividad del área realizado por un experto en corrosión, si el equipo de protección contra la corrosión no ha sido utilizado (Parte II);
2. La documentación de la operación del equipo de protección contra la corrosión (Parte III);
3. La documentación de la compatibilidad de los sistemas de TAS (Parte III);
4. Los registros de todo equipo para sistemas de TAS instalado o reemplazado a partir de entrar en vigor este Reglamento (Parte III);
5. La documentación de las reparaciones al sistema de TAS (Parte III);
6. La documentación de cumplimiento del equipo para la prevención de derrames y sobrellenados (Parte III);

7. La documentación de cumplimiento de los tanques, tuberías y contenedor de derrames que usen monitores intersticiales (Parte III);
8. La documentación de las inspecciones periódicas de recorrido (Parte III);
9. El cumplimiento reciente con los requisitos de detección para escapes (Parte IV);
10. Los resultados de la evaluación que se realice en una instalación donde se efectúe un cierre permanente (Parte VII); y
11. La documentación de adiestramiento de los operadores (Parte III).

**C. Disponibilidad y mantenimiento de los registros y demás documentos**

Los dueños y operadores deberán mantener los informes requeridos disponibles para ser inspeccionados por representantes de la Junta, según esta Regla lo requiera ya sea:

1. En las instalaciones donde se encuentra físicamente el Sistema de TAS; y
2. En un lugar alternativo fácilmente accesible.
3. En caso de los registros asociados con un cierre permanente requeridos por la Parte VII de este Reglamento, los dueños y operadores tienen la alternativa de enviar los registros por correo a la Junta, si éstos no pueden ser mantenidos en la instalación o en un lugar alternativo como se indica previamente. Todos los documentos deben ser presentados a la Junta en formato PDF.

**Regla 818 Pruebas periódicas del equipo para la prevención de derrames y sobrellenados**

- A.** Los dueños y operadores de sistemas de TAS con equipo para la prevención de derrames y sobrellenados deberán cumplir con los siguientes requisitos para asegurar que el equipo está operando adecuadamente y que puede prevenir escapes al ambiente.
1. El equipo para la prevención de derrames (tal como un sistema de contención, cubo de derrames u otros aparatos de contención de derrames) deberá prevenir escapes al ambiente cumpliendo con uno de los siguientes requisitos:
    - a) El equipo para la prevención de derrames tiene dos paredes y el espacio entre las paredes es monitoreado continuamente para asegurar que se mantenga la integridad de las paredes interiores y exteriores; o
    - b) El equipo para la prevención de derrames es evaluado al momento de la instalación y al menos una vez cada doce (12) meses para asegurar que el

equipo para la prevención de derrames es hermético usando una prueba al vacío, de presión o de líquido de acuerdo con uno de los siguientes criterios:

- i. Los requisitos desarrollados por el fabricante (Los dueños y operadores pueden usar esta opción sólo si el fabricante ha desarrollado requisitos de pruebas);
  - ii. Un código de práctica desarrollado por una asociación reconocida a nivel nacional o un laboratorio independiente que realice estas pruebas.
2. El equipo para la prevención de sobrellenados debe ser evaluado al momento de la instalación y al menos una vez cada tres (3) años. Como mínimo, las pruebas deben asegurar que el equipo para la prevención de sobrellenados esté programado para activarse al nivel correcto especificado en la Parte II de este Reglamento y se active cuando la sustancia regulada alcance ese nivel. Las pruebas deben llevarse a cabo de acuerdo con uno de los criterios en esta Regla.
- B.** Los dueños y operadores para los Sistemas de TAS en uso o Sistemas de TAS nuevos deberán comenzar a cumplir con estos requisitos al entrar en vigor este Reglamento:
- C.** Los dueños y operadores deberán mantener los siguientes registros de acuerdo con la Parte II de este Reglamento para el equipo para la prevención de derrames y sobrellenados:
1. Todos los registros de pruebas del equipo para prevención de derrames y de pruebas del equipo para prevención de sobrellenados deberán ser mantenidos por tres (3) años; y
  2. Para el equipo para la prevención de derrames que no es evaluado cada doce (12) meses, la documentación que muestre que el equipo tiene dos paredes y es monitoreado continuamente. Los dueños y operadores deberán mantener esta documentación durante el tiempo que el equipo para la prevención de derrames sea monitoreado continuamente, y por tres (3) años adicionales luego del cese del monitoreo continuo.

**Regla 819 Pruebas periódicas de la contención secundaria**

- A.** Los dueños y operadores de Sistemas de TAS con contención secundaria que utilicen el monitoreo intersticial deberán asegurar la integridad de todas las áreas intersticiales (incluyendo los contenedores de escape usados para el monitoreo intersticial).

- 1. Los tanques deben cumplir con uno (1) de los siguientes requisitos:**

- a) El espacio intersticial es monitoreado continuamente; o
- b) El espacio intersticial es monitoreado continuamente y la integridad del espacio intersticial es asegurada al menos una vez cada tres (3) años usando pruebas al vacío, de presión o de líquido de acuerdo con uno de los siguientes criterios:
  - i. Los requisitos desarrollados por el fabricante (Los dueños y operadores pueden usar esta opción sólo si el fabricante ha desarrollado requisitos de pruebas de integridad);
  - ii. Un código desarrollado por una asociación reconocida a nivel nacional o un laboratorio independiente que realice estas pruebas; o
  - iii. Los requisitos que la Junta ha determinado protegen a la salud humana y el ambiente tanto como los requisitos enumerados en esta Regla.

**2. La tubería debe cumplir con uno (1) de los siguientes:**

- a) El espacio intersticial es monitoreado continuamente usando el espacio intersticial al vacío, a presión o con líquido; o
- b) El espacio intersticial es monitoreado utilizando un método de monitoreo intersticial no enumerado en esta Regla y la integridad del espacio intersticial es asegurada al menos una vez cada tres (3) años usando pruebas al vacío, de presión o de líquido de acuerdo con uno de los criterios enumerados en esta Regla; y

**3. Los contenedores de derrames deben cumplir con uno (1) de los siguientes:**

- a) El contenedor de derrames tiene dos paredes y el espacio entre las paredes es monitoreado continuamente; o
- b) El contenedor de derrames es evaluado al menos cada tres (3) años para asegurar que el contenedor de derrames es hermético usando pruebas al vacío, de presión o de líquido de acuerdo con uno de los criterios enumerados en esta Regla.

**B.** Los dueños y operadores de sistemas de TAS en uso o Sistemas de TAS nuevos que utilicen el monitoreo intersticial deberán comenzar a cumplir con este requisito al entrar en vigor este Reglamento.

**C.** Los dueños y operadores deberán mantener los siguientes registros de acuerdo con la Parte III de este Reglamento por el tiempo indicado para cada tanque, tubería y sistema de contención que utilice monitoreo intersticial:

1. Los registros de las pruebas del espacio intersticial deberán ser mantenidos por tres (3) años; o
2. Según aplique, los registros que demuestren que: el tanque está utilizando monitoreo intersticial continuo; la tubería está utilizando monitoreo continuo del espacio intersticial al vacío, a presión o lleno de líquido; y el sistema de contención tiene dos paredes y utiliza monitoreo intersticial continuo. Los dueños y operadores deberán mantener estos registros durante el tiempo que el tanque, la tubería o la cisterna de contención utilice uno de estos métodos de monitoreo intersticial continuo, y por tres (3) años adicionales luego del cese del monitoreo continuo.

**Regla 820      Inspecciones periódicas de recorrido de operación y mantenimiento**

- A.** Para operar y mantener los sistemas de TAS apropiadamente, los dueños y operadores deberán cumplir con todo lo siguiente:
1. Realizar una inspección de recorrido al menos una vez cada treinta (30) días como mínimo y cuando sea apropiado para la instalación, en la cual se debe revisar el equipo como se especifica a continuación:
    - a) Equipo para la prevención de derrames: Abrir y revisar visualmente si hay algún daño; eliminar cualquier líquido o sedimento; revisar cada tapa en las bocas de llenado para asegurar que esté fija en el tubo de llenado; y el equipo para la prevención de derrames con monitoreo intersticial continuo, revisar si hay escapes al área intersticial;
    - b) Contenedor de derrames: Abrir y revisar visualmente si hay algún daño, escapes al área de contención o escapes al ambiente; eliminar cualquier líquido (en los contenedores de derrame) o sedimento; y para la contención con monitoreo intersticial continuo, revisar si hay escapes al área intersticial;
    - c) Cajas de dispensadores: Abrir y revisar visualmente si hay algún daño, escapes al área de contención o escapes al ambiente; eliminar cualquier líquido (en los dispensadores con contención debajo del dispensador) o sedimento; y para la contención bajo el dispensador con monitoreo intersticial continuo, revisar si hay escapes al área intersticial;
    - d) Pozos de monitoreo u observación: Revisar las tapas para verificar que estén seguras;
    - e) Protección catódica: Verificar que los rectificadores del sistema de protección catódica por diferencia de potencial eléctrico estén encendidos y operando; y asegurar que los registros de pruebas de protección catódica hechas cada tres (3) años y de inspecciones de los sistemas por diferencia

de potencial eléctrico hechas cada sesenta (60) días sean revisados y estén al día; y

- f) Sistemas de detección de escapes: Verificar que el sistema de detección de escapes está encendido y que opera sin alarmas, ni ninguna otra condición inusual de operación; revisar la operatividad y el funcionamiento de cualquier dispositivo tales como las varas de calibración del tanques, coliwasa para agua subterránea, y monitores portátiles de vapor; y asegurar que los registros de las pruebas de detección de escapes sean revisados mensualmente y estén al día.

- 2. Realizar las inspecciones de recorrido de operación y mantenimiento de acuerdo con un código de práctica estándar desarrollado por una asociación reconocida a nivel nacional o por un laboratorio independiente que realice pruebas que sean comparables a esta Regla.

- B. Los dueños y operadores deberán mantener expedientes, de acuerdo con la Parte III de este Reglamento, de las inspecciones de recorrido de operación y mantenimiento por tres (3) años. El expediente deberá incluir un listado de cada área inspeccionada, si cada área inspeccionada estaba en condiciones aceptables o requería alguna acción y una descripción de cualquier acción tomada para corregir un problema. Se deben realizar las inspecciones de recorrido de operación y mantenimiento utilizando los formularios a ser adoptados por la Junta.

**Regla 821 Requisito general para todos los Operadores de Sistemas de TAS**

Al entrar en vigor este Reglamento, todos los dueños y operadores de Sistemas de TAS deberán designar operadores de Clase A, Clase B, y Clase C que cumplan con los requisitos de esta Parte.

**Regla 822 Designación de operadores**

Los dueños y operadores de Sistemas de TAS deberán designar a:

- A. Al menos un (1) Operador de Clase A y uno (1) de Clase B por cada TAS o grupo de TAS en una instalación; y
- B. Cada individuo que coincide con la definición de Operador de Clase C en la instalación de TAS como un operador de Clase C.

**Regla 823 Requisitos de adiestramiento de operadores**

Los dueños y operadores de Sistemas de TAS deberán asegurar que los operadores de Clase A, Clase B, y Clase C cumplan con los requisitos de esta Regla. Cualquier persona designada a más de una clase de operador deberá completar exitosamente el Programa de Adiestramiento requerido, de acuerdo con la clase de operador a la que la persona haya sido designada.

- A. Operadores de Clase A.** Cada operador de Clase A designado deberá o ser adiestrado de acuerdo con esta Regla y aprobar un examen suministrado por la Junta o un examen comparable suministrado por un adiestrador calificado, de acuerdo con esta Regla.
1. Como mínimo, el Programa de Adiestramiento para el operador de Clase A deberá proveer conocimientos generales sobre lo siguiente:
    - a) Conceptos básicos sobre Sistemas de TAS y sus componentes;
    - b) Operación y mantenimiento
    - c) Prevención de derrames y sobrelLENADOS;
    - d) Detección de escapes;
    - e) Protección contra la corrosión;
    - f) Respuesta a emergencias;
    - g) Compatibilidad del producto y el equipo;
    - h) Responsabilidad financiera;
    - i) Registro y Sistema de Permisos para Sistemas de TAS por la Junta;
    - j) Cierre temporero y permanente;
    - k) Informes y retención de registros relacionados;
    - l) Consecuencias ambientales y regulatorias de los escapes; y
    - m) Requisitos de adiestramiento para los operadores de Clase B y Clase C.
  2. Como mínimo, el Programa de Adiestramiento deberá evaluar a los operadores de Clase A para determinar que estos individuos tengan los conocimientos y habilidades para tomar decisiones informadas con respecto al cumplimiento y determinar si los individuos apropiados están cumpliendo con los requisitos para la operación, el mantenimiento, y la documentación de los sistemas de TAS de acuerdo con esta Regla.
- B. Operadores de Clase B.** Cada operador de Clase B designado deberá ser adiestrado de acuerdo con esta Regla y aprobar un examen suministrado por la Junta o un examen comparable suministrado por un adiestrador calificado, de acuerdo con esta Regla.

1. Como mínimo, el Programa de Adiestramiento para el operador de Clase B deberá proveer conocimientos generales sobre lo siguiente:
    - a) Conceptos básicos sobre Sistemas de TAS, sus componentes;
    - b) Operación y mantenimiento
    - c) Prevención de derrames y sobrellenos;
    - d) Detección de escapes e informes relacionados;
    - e) Protección contra la corrosión y pruebas relacionadas;
    - f) Respuesta a emergencias;
    - g) Compatibilidad del producto y el equipo;
    - h) Informes y retención de registros relacionados;
    - i) Consecuencias ambientales y regulatorias de los escapes; y
    - j) Requisitos de adiestramiento para los operadores de Clase A y Clase C.
  2. Como mínimo, el Programa de Adiestramiento deberá evaluar a los operadores de Clase B para determinar que estos individuos tengan los conocimientos y habilidades para llevar a cabo el cumplimiento con los requisitos reglamentarios aplicables de TAS en el campo para los componentes de los Sistemas de TAS, el equipo específicamente usado en la instalación de TAS de acuerdo con esta Regla.
- C. Operadores de clase C.** Cada operador de Clase C designado deberá ser adiestrado de acuerdo con esta Regla y aprobar un examen suministrado la Junta o un examen comparable suministrado por un operador de Clase A o Clase B o un adiestrador calificado, de acuerdo con esta Regla.
1. Como mínimo, el Programa de Adiestramiento para el operador de Clase C deberá proveer conocimientos generales sobre lo siguiente:
    - a) Emergencias; y
    - b) Alarmas causadas por derrames o escapes del Sistema de TAS.
    - c) Conceptos básicos sobre Sistemas de TAS, sus componentes;
    - d) Emergencias;
    - e) Alarmas causadas por derrames o escapes del Sistema de TAS

- f) Consecuencias ambientales y regulatorias de los escapes; y
  - g) Requisitos de adiestramiento para los operadores de Clase A y Clase B.
2. Como mínimo, el Programa de Adiestramiento deberá evaluar a los operadores de Clase C para determinar que estos individuos tengan los conocimientos y habilidades necesarias para tomar acción apropiada en respuesta a emergencias a alarmas causadas por derrames o escapes de un Sistema de TAS.
- D. Programa de Adiestramiento.** Cualquier Programa de Adiestramiento deberá cumplir con los requisitos mínimos de esta Regla e incluir una evaluación usando pruebas, demostraciones prácticas u otro método que sea aceptable a la Junta. La Junta de Gobierno de JCA, adoptará por medio de Resolución las guías correspondientes para ofrecer un Programa de Adiestramiento de Operadores.
- E. Adiestrador calificado:** Pueden fungir como adiestradores calificados para adiestrar a los operadores de Clase A, Clase B y Clase C mediante un Programa de Adiestramiento de acuerdo con esta Regla las siguientes personas:
- 1. La Junta, mediante un Programa de adiestramiento para operadores de sistema de TAS y provee a sus adiestrados un examen proveyendo la certificación correspondiente. Dicho examen evaluará como mínimo, los conocimientos de los operadores de Clase A, Clase B y Clase C de acuerdo con esta Regla; o
  - 2. Cualquier compañía externa e independiente que ofrezca un Programa de Adiestramiento para operadores de sistema de TAS y provea a sus adiestrados un examen comparable el cual deberá como mínimo, evaluar los conocimientos de los operadores de Clase A, Clase B y Clase C de acuerdo con los requisitos de esta Regla.

#### **Regla 824 Actualización del adiestramiento**

Los operadores de Clase A y Clase B de Sistemas de TAS que la Junta haya determinado estén fuera de cumplimiento deberán completar un programa de adiestramiento o un examen comparable de acuerdo con los requisitos de la Parte III de este Reglamento. Como mínimo, el adiestramiento deberá cubrir con los temas que se hayan determinado estén fuera de cumplimiento. Los dueños y operadores de sistemas de TAS deberán asegurar que el adiestramiento de los operadores de Clase A y Clase B sea actualizado conforme a esta Parte a más tardar treinta (30) días de la fecha que la Junta haya determinado que la instalación está fuera de cumplimiento excepto en una de las situaciones siguientes:

Los operadores de Clase A y Clase B deberán participar en un curso de actualización anual. La actualización del adiestramiento para los operadores de Clase A y Clase B deberá cubrir los requisitos aplicables de la Parte III de este Reglamento.

**Regla 825 Documentación**

Los dueños y operadores de los sistemas de TAS deberán mantener una lista de los operadores de Clase A, Clase B y Clase C designados y mantener expedientes que verifiquen que el adiestramiento y la actualización del mismo, según aplique, hayan sido completados de acuerdo con la Parte III de este Reglamento, como se indica a continuación:

**A.** La lista deberá:

1. Identificar todos los operadores actuales de Clase A, Clase B, y Clase C en la instalación; y
2. Incluir los nombres, clase de operador adiestrado, fecha en la que iniciaron sus deberes, fecha de cada adiestramiento inicial completado, y cualquier actualización del mismo.

**B.** Los expedientes que verifiquen la realización del adiestramiento o su actualización deberán ser en papel o electrónicos para los operadores de Clase A, Clase B y Clase C. Los expedientes, como mínimo, deben identificar el nombre de la persona adiestrada, la fecha del adiestramiento y la clase de adiestramiento de operador completada. Los dueños y operadores deberán mantener esos expedientes durante el tiempo en que los operadores de Clase A, Clase B y Clase C estén designados. Los siguientes requisitos, también, aplican a los siguientes tipos de adiestramiento:

1. Los expedientes de los programas de adiestramiento en el salón de clases o en el campo o un examen comparable deberán, como mínimo, ser firmados por el instructor o examinador e incluir el nombre impreso del instructor o examinador, y el nombre, dirección física, postal, electrónica, número de teléfono y número de facsímil de la compañía;
2. Los expedientes de adiestramiento por computadora deberán, como mínimo, indicar el nombre del programa de adiestramiento y la dirección electrónica si es un programa en línea; y
3. Los expedientes de actualización del adiestramiento deberán incluir las áreas en las que el operador de Clase A, Clase B y Clase C haya sido adiestrado nuevamente.

**C.** Los expedientes de los operadores de Clase A, Clase B y Clase C deberán ser presentados a la Junta.

**Regla 826 RESERVADO**

**Regla 827 RESERVADO**

## PARTE IV – DETECCIÓN DE ESCAPES

### Regla 828 - Requisitos generales para todos los sistemas de TAS

- A.** Los dueños y operadores de Sistemas de TAS nuevos y existentes deberán proveer un método o combinación de métodos para detección de escapes que:
1. Puedan identificar escapes en cualquier parte del tanque o en las tuberías soterradas conectadas que contengan producto;
  2. Sean instalados y calibrados de acuerdo con las instrucciones del fabricante;
  3. Al entrar en vigor este Reglamento, sean operados y mantenidos, y los componentes electrónicos y mecánicos sean evaluados para verificar su operación adecuada, de acuerdo con uno de los siguientes criterios: Instrucciones del fabricante; o un código de práctica desarrollado por una asociación reconocida a nivel nacional o un laboratorio independiente que realice estas pruebas. Se realizará una prueba para comprobar la operación adecuada por lo menos una (1) vez al año, cuya evidencia debe ser presentada a la Junta como anejo en la solicitud de renovación de Permiso de Operación. La prueba deberá cubrir los siguientes componentes y criterios:
    - a) Calibrador automático del tanque y otros controladores: Probar la alarma; verificar la configuración del sistema; probar la batería auxiliar;
    - b) Sondas y sensores: Revisar si hay acumulación de residuo, verificar que las boyas se mueven libremente; verificar que el eje no esté dañado; verificar que los cables no tengan torcidos, dobleces y rupturas; probar el funcionamiento de la alarma y la comunicación con el controlador;
    - c) Detección de escapes en la línea: Probar la operación para cumplir con los criterios de esta Parte, simulando un escape; inspeccionar el anillo de detección de escapes; y
    - d) Bombas al vacío e indicador de presión: Comprobar la comunicación adecuada con los sensores y el controlador.
  4. Deberán cumplir con las normas de ejecución de esta Parte, según aplique, con cualquier declaración de rendimiento y la forma en la cual se hizo la determinación descritas por escrito por el fabricante o el instalador del equipo. Además, los métodos enumerados en esta Parte, deberán ser capaces de detectar el índice de escape o la cantidad especificada para ese método en la Regla correspondiente con una probabilidad de detección de 0.95 y una probabilidad de falsa alarma de 0.05.
- B.** Cuando un método para la detección de derrames operado de acuerdo con las normas de ejecución especificadas en esta Parte indica que un derrame puede

haber ocurrido, los dueños y los operadores deberán notificar a la Junta de acuerdo con la Parte V de este Reglamento.

- C. Los dueños y operadores de Sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en aeropuertos, los Sistemas de TAS con Tanques construidos en el terreno y los Sistemas de Tanques de Tratamiento de Aguas Usadas no reguladas bajo la sección 402 o 307(b) de CWA y que traten sustancias reguladas bajo este Reglamento deberán cumplir con los requisitos para detección de escapes de esta Parte de acuerdo con la tabla siguiente:

Tipo de sistema de TAS	Periodo de tiempo a partir de entrar en vigor este Reglamento	Descripción del requisito
Tubería asociada con sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en aeropuertos y tanques construidos en el terreno según la Parte IV, para la detección de escapes de las tuberías	Dentro de tres años.....	Realizar una prueba de integridad de la tubería asociada de acuerdo con la Parte IV utilizando los índices de detección máximos para las pruebas semestrales. Para los segmentos de la tubería asociada que no son capaces de registrar un índice de escape de 3.0 galones por hora, los dueños y operadores pueden usar un índice de escape de hasta 6.0 galones por hora.
	Entre los años seis y siete años.....	Realizar una prueba de integridad de la tubería asociada de acuerdo con la Parte IV utilizando los índices de detección máximos para las pruebas semestrales.
	A partir del año siete.....	Realizar pruebas de integridad de la tubería asociada de acuerdo con la Parte IV.
Tubería asociada con sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en aeropuertos y tanques construidos en el terreno que no usa la Parte IV para la detección de escapes de las tuberías	Dentro de tres años.....	Realizar detección de escapes de acuerdo con esta Parte.
Tanques soterrados asociados con sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en aeropuertos y Tanques construidos en el terreno	Dentro de tres años.....	Realizar detección de escapes de acuerdo con esta Parte.
Sistemas de Tanques de Tratamiento de Aguas Usadas no reguladas bajo la sección 402 o 307(b) de CWA y que traten sustancias reguladas bajo este Reglamento.	Dentro de tres años.....	Realizar detección de escapes de acuerdo con esta Parte.

Tabla 3. Fechas progresivas para cumplimiento con el sistema de detección de escapes

para Sistemas previamente diferidos

- D.** Cualquier Sistema de TAS que no pueda cumplir con los requisitos de esta Parte deberá completar los procedimientos para cierre permanente descritos en la Parte VII.

**Regla 829 - Requisitos para los sistemas de TAS que almacenan petróleo**

Los dueños y operadores de Sistemas de TAS que almacenan petróleo deberán proveer sistemas de detección de derrames para tanques y tuberías según se indica a continuación:

**A. Tanques**

Los tanques deberán ser monitoreados para escapes según se indica a continuación:

1. Los tanques instalados en o antes de entrar en vigor este Reglamento deberán ser monitoreados para detectar derrames al menos cada treinta (30) días utilizando uno de los métodos permitidos enumerados en la Parte IV de este Reglamento exceptuando:
  - a) Los sistemas de TAS que cumplan con los estándares de cumplimiento descritos en la Parte II y con los requisitos de control del inventario mensual descritos en la Parte IV, podrán utilizar la prueba de integridad mecánica (realizada de acuerdo con la Parte IV) por lo menos cada cinco (5) años hasta diez (10) años después de que el tanque haya sido instalado o mejorado de acuerdo a la Parte II, la fecha que sea posterior;
  - b) Los tanques que tengan una capacidad de 550 galones o menos y los tanques con una capacidad de 551 a 1,000 galones que cumplan con el criterio de diámetro del tanque especificado en la Parte IV podrán utilizar una calibración manual del tanque (realizada de acuerdo con la Parte IV).
  - c) Los tanques construidos en el terreno de más de 50,000 galones podrán usar los requisitos alternativos de detección de derrames descritos en la Parte IV; y
  - d) Los tanques que usen la Parte IV para monitorear detección de derrames, deberán comenzar a usar uno de los métodos enumerados en la Parte IV después de entrar en vigor este Reglamento.
2. Los tanques instalados a partir de entrar en vigor este Reglamento deberán ser monitoreados para detectar derrames al menos cada treinta (30) días de acuerdo con la Parte IV.

**B. Tubería**

La tubería soterrada que rutinariamente contiene sustancias reguladas deberá ser monitoreada para escapes de manera que cumpla con uno de los siguientes requisitos:

1. La tubería instalada en o antes de entrar en vigor este Reglamento deberá cumplir con uno de los siguientes:
  - a) Tubería por presión. La tubería soterrada que transporta sustancias reguladas bajo presión deberá:
    - i. Estar equipada con un detector de escapes en la línea automático, instalado de acuerdo con la Parte IV; y
    - ii. Recibir una prueba de integridad en la línea anualmente o recibir monitoreo mensual de acuerdo con la Parte IV.
  - b) Tubería por succión. La tubería soterrada que transporta sustancias reguladas mediante succión deberá tener, ya sea una prueba de integridad en la línea por lo menos cada tres (3) años realizada de acuerdo con la Parte IV, o utilizar un método de monitoreo mensual realizado de acuerdo con la Parte IV. No se requerirá detección de escapes en tuberías por succión que estén diseñadas y construidas para cumplir con los siguientes estándares:
    - i. La tubería bajo el suelo opera a menos de la presión atmosférica;
    - ii. La tubería bajo el suelo tiene el declive necesario de manera que el contenido de la tubería drene hacia el interior de los tanques soterrados si se libera la succión;
    - iii. En cada línea de succión está incluida sólo una válvula de cotejo;
    - iv. La válvula de cotejo está localizada directamente debajo y tan cerca como sea práctico a la bomba de succión; y
    - v. Se haya provisto un método que permita determinar fácilmente si se ha logrado el cumplimiento con los párrafos de esta Regla.
  - c) Tubería asociada. Las tuberías soterradas asociadas con sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en aeropuertos y con tanques construidos en el terreno deberán cumplir con uno de los siguientes métodos para la detección de escapes:
    - i. Los requisitos de esta Regla; o
    - ii. Los requisitos alternativos de detección de escapes de esta Parte.

2. La tubería instalada o remplazada a partir de entrar en vigor este Reglamento deberá cumplir con uno de los siguientes:
  - a) La tubería por presión deberá ser monitoreada para detectar derrames al menos cada treinta (30) días de acuerdo con la Parte IV y deberá estar equipada con un sistema automático de detección de escapes en la línea de acuerdo con la Parte IV.
  - b) La tubería por succión deberá ser monitoreada para detectar derrames al menos cada treinta (30) días, de acuerdo con la Parte IV, no se requiere detección de escapes para la tubería por succión que cumple con esta Regla.
  - c) La tubería soterrada asociada con sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en los aeropuertos y con tanques construidos en el terreno deberán cumplir con los requisitos en esta Regla.

**Regla 830 - Requisitos para los Sistemas de TAS que almacenan sustancias peligrosas**

Los dueños y operadores de Sistemas de TAS que almacenan sustancias peligrosas deben cumplir con todos los requerimientos de Sistemas de TAS que almacenan petróleo y las sustancias derivadas de petróleo.

**Regla 831 - Métodos para la detección de escapes en los tanques**

Cada método para la detección de escapes en los tanques utilizado para cumplir con los requisitos de la Parte IV, exceptuando los tanques construidos en el terreno instalados en o antes de entrar en vigor este Reglamento con capacidades de más de 50,000 galones que cumplen con la Parte IV, deberá ser realizado de acuerdo a lo siguiente:

**A. Métodos a discontinuar**

Los métodos mencionados en la Regla 831 incisos B al D deberán ser discontinuados dentro de tres (3) años luego de entrar en vigor este Reglamento y se deberá poner en práctica un método alternativo de la Regla 831 incisos E al J.

**B. Control del inventario**

Se deberá realizar un inventario mensual del producto (o realizar otra prueba de rendimiento equivalente) que detecte un escape de por lo menos 1.0 por ciento de flujo continuo más 130 galones en una base mensual, de la siguiente manera:

1. Se registren para cada día operacional las medidas del volumen del inventario para las entradas, las salidas y la cantidad de sustancias reguladas que todavía permanece en el tanque.
2. El equipo utilizado sea capaz de medir el nivel de la sustancia regulada a lo

largo de la altura del tanque al octavo (1/8) de pulgada más cercano;

1. Las entradas de la sustancia regulada sean reconciliadas con las facturas de las entregas midiendo el volumen del inventario del tanque antes y después de la entrega;
2. Las entregas sean realizadas a través de un tubo de cierre por gravedad (*drop tube*) que se extienda hasta un pie del fondo del tanque;
3. El producto que se despache sea medido y registrado dentro de las normas locales para la calibración del contador o a una exactitud de seis (6) pulgadas cúbicas por cada cinco (5) galones de producto extraído; y
6. La medida de cualquier nivel del agua en el fondo del tanque sea realizada al octavo (1/8) de pulgada más cercano por lo menos una vez al mes.

### **C. Monitoria del vapor**

Las pruebas o las monitorias para vapores dentro del área de la excavación deberán cumplir con los siguientes requisitos:

1. Los materiales usados como relleno deberán ser lo suficientemente porosos (por ejemplo, grava, arena, roca picada) como para permitir la difusión de los vapores provenientes de los derrames en la zona de excavación;
2. La sustancia regulada almacenada, o el compuesto indicador introducido en el Sistema de TAS, deberá ser lo suficientemente volátil (como por ejemplo, la gasolina) para que en caso de un derrame del tanque el nivel de los vapores pueda ser detectado por los monitores instalados en el área de excavación;
3. La medición de los vapores por el equipo de monitoria no deberá ser afectada por el agua subterránea, la lluvia, la humedad del terreno o cualquier otra interferencia conocida de manera que cualquier derrame no pueda ser detectado por más de 30 días después de ocurrido;
4. El nivel de contaminación de trasfondo en el área de excavación no deberá interferir con el método utilizado para detectar derrames procedentes del tanque;
5. Los monitores de vapor deberán estar diseñados y operados para detectar cualquier aumento significativo en la concentración sobre el nivel de trasfondo de las sustancias reguladas almacenadas en el Sistema de TAS, un componente o los componentes de dicha sustancia, o una sustancia que se introduzca en el Sistema de TAS como compuesto indicador.
6. La zona de excavación para el sistema de TAS deberá ser evaluada para asegurar que cumple con los requisitos de esta Regla; y

7. Los pozos de monitoria deberán estar debidamente identificados y protegidos para evitar el acceso a los mismos sin autorización al igual que una manipulación indebida.

#### **D. Monitoria del agua subterránea**

Las pruebas o la monitoria de los líquidos en el agua subterránea deberán cumplir con los siguientes requisitos:

1. La sustancia regulada almacenada es insoluble en agua y tiene una gravedad específica menor de uno (1).
2. El agua subterránea no está a más de veinte (20) pies de la superficie del terreno y la conductividad hidráulica del suelo entre el Sistema de TAS y los pozos de monitoria u otros aditamentos es de no menos de 0.01 cm/seg. (Por ejemplo, el suelo debe consistir de grava, arena gruesa o semi-gruesa, aluvión grueso u otros materiales permeables);
3. La porción ranurada del tubo del pozo de monitoria deberá estar diseñada para prevenir la migración de los suelos circundantes o del material de filtración al pozo y permitir la entrada de sustancias reguladas en el nivel freático y al pozo, bajo condiciones donde el agua subterránea se encuentre tanto en su nivel alto como en el bajo;
4. Los pozos de monitoria deberán estar sellados desde la superficie del terreno hasta la parte superior del material de filtración;
5. Los pozos de monitoria o los aditamentos deberán interceptar la zona de excavación o estar tan cerca como sea técnicamente factible;
6. Los aditamentos para monitoria continua o los métodos manuales utilizados deberán detectar en los pozos de monitoria la presencia del producto libre a por lo menos un octavo (1/8) de una pulgada de la parte superior del agua subterránea;
7. Dentro e inmediatamente bajo la zona de excavación del Sistema de TAS, el lugar deberá ser evaluado para asegurar el cumplimiento con los requisitos establecidos en esta Regla y para establecer el número y la posición de los pozos de monitoria o aditamentos que detectaran los escapes desde cualquier porción del tanque que rutinariamente almacene el producto; y
8. Los pozos de monitoria estarán claramente identificados y protegidos para evitar el acceso a los mismos sin previa autorización al igual que una manipulación indebida.

#### **E. Calibración manual del tanque**

La calibración manual del tanque deberá cumplir con los siguientes requisitos:

1. Las medidas del nivel del líquido en el tanque serán tomadas al principio y al final de un período de por lo menos 36 horas durante las cuales ningún líquido será añadido o sacado del tanque;
2. Las medidas del nivel están basadas en un promedio de dos (2) lecturas consecutivas de vara, ambas al comienzo y al final del período;
3. El equipo utilizado es capaz de medir el nivel del producto al octavo (1/8) de pulgada más cercano a la altura máxima del tanque;
4. Se sospecha que está ocurriendo algún escape y se ponen en práctica los requisitos de la Parte V, cuando la diferencia entre las lecturas iniciales y finales exceden los estándares semanales o mensuales descritos en la siguiente tabla:

Capacidad nominal del tanque	Duración mínima de la prueba	Estándar semanal (una prueba)	Estándar mensual (promedio de cuatro pruebas)
550 galones o menos	36 horas	10 galones	5 galones
551-1,000 galones (cuando el diámetro del tanque es de 64 pulgadas)	44 horas	9 galones	4 galones
551-1,000 galones (cuando el diámetro del tanque es de 48 pulgadas)	58 horas	12 galones	6 galones

Tabla 4. Estándares semanales o mensuales y diferencia entre las lecturas iniciales y finales de acuerdo a la capacidad nominal del tanque

5. Los tanques con capacidad nominal de 550 galones o menos y los tanques con capacidad nominal de 551 a 1,000 galones que cumplen con los criterios de diámetro del tanque en esta Regla podrán utilizar éste como el único método para detectar derrames. Los tanques de una capacidad nominal mayor de 550 galones no podrán utilizar este método para cumplir con los requisitos de esta Parte.

#### F. Pruebas de integridad mecánica para tanques

La prueba de integridad mecánica del tanque (o cualquier otra prueba con un rendimiento equivalente) deberá ser capaz de detectar un índice de filtración de 0.1 galón por hora de cualquier parte del tanque que normalmente contenga producto mientras toma en consideración los efectos de la expansión o

contracción termal del producto, las burbujas de vapor, la deformación del tanque, la evaporación o condensación, y la localización del nivel freático.

#### **G. Calibración automática del tanque**

El equipo de calibración automática de tanques que coteja la pérdida de producto y realiza el control del inventario deberá cumplir con los siguientes requisitos:

1. El monitor automático de nivel del producto deberá detectar un índice de escape de 0.2 galones por hora en todas las partes del tanque que normalmente contengan producto; y
2. La prueba deberá ser realizada con el sistema operando en uno de los modos siguientes:
  - a) Pruebas estáticas en el tanque realizadas periódicamente; o
  - b) Detección continua de escapes en el tanque que opere sin interrupción o que opere en un proceso que permita que el sistema tome medidas incrementales para determinar la condición del tanque al menos una vez cada treinta (30) días.

#### **H. Monitoria intersticial**

La monitoria intersticial entre el Sistema de TAS y una barrera secundaria inmediatamente alrededor o debajo del mismo podrá ser utilizada, pero sólo si el sistema es diseñado, construido e instalado para detectar un escape de cualquier parte del tanque que contenga la sustancia regulada y que también cumpla con uno (1) de los siguientes requisitos:

1. Para los Sistemas de TAS de doble pared, el método de monitoria o prueba puede detectar escapes a través de la pared interior en cualquier parte del tanque que normalmente contenga la sustancia regulada;
2. Para los Sistemas de TAS con una barrera secundaria dentro del área de excavación, el método de monitoria o prueba utilizada puede identificar un escape entre el Sistema de TAS y la barrera secundaria;
  - a) La barrera secundaria alrededor o debajo del Sistema de TAS consiste de un material construido artificialmente lo suficientemente grueso e impermeable para dirigir un derrame hacia el punto de monitoria y permitir su detección;
  - b) La barrera es compatible con la sustancia regulada almacenada de manera que un escape proveniente del Sistema de TAS no cause el deterioro de la barrera, permitiendo que el derrame pase a través de la misma sin ser detectado;

- c) Para los tanques protegidos catódicamente, la barrera secundaria está instalada de forma tal que no interfiere con el funcionamiento adecuado del sistema de protección catódica;
  - d) El agua subterránea, la humedad del suelo o la lluvia no deberán convertir en inoperante el método de prueba o muestreo que se utilice, causando así que un derrame tarde más de treinta (30) días en ser detectado una vez ocurra;
  - e) El lugar es evaluado para asegurar que la barrera secundaria esté siempre sobre el agua subterránea y no en una planicie aluvial, a no ser que la barrera y el sistema de monitoria estén diseñado para ser usados bajo estas condiciones; y
  - f) Los pozos de monitoria estarán claramente identificados y protegidos para evitar el acceso a los mismos sin previa autorización al igual que la manipulación indebida.
- 3. Para los tanques con un revestimiento interno, un equipo automático puede detectar un escape entre la pared interior del tanque y el revestimiento y éste deberá ser compatible con la sustancia almacenada.
  - 4. Para los Sistemas de TAS que utilizan métodos de monitoria intersticial al vacío, al vapor o de líquido, el método deberá ser capaz de detectar una brecha a las paredes internas o externas del tanque y la tubería.

#### **I. Reconciliación estadística del inventario**

Los métodos de pruebas o monitoria basados en estadística deberán cumplir con los siguientes requisitos:

- 1. Reportar un resultado cuantitativo con un índice de escape calculado;
- 2. Ser capaces de detectar un índice de escape de 0.2 galones por hora; y
- 3. Usar un valor límite que no exceda la mitad del índice de detección de escapes detectable mínimo.

#### **J. Otros métodos**

Cualquier otro tipo de método o combinación de métodos de detección de derrames podrá ser utilizado si:

- 1. Puede detectar un índice de escape de 0.2 galón por hora o un escape de 150 galones dentro de un término de un mes con una probabilidad de detección de 0.95 y una probabilidad de falsa alarma de 0.05; o

2. La Junta podrá aprobar otro método si el dueño y el operador pueden demostrar a la satisfacción de la Junta que dicho método podrá detectar escapes tan efectivamente como cualquiera de los métodos permitidos en esta Regla. Al comparar métodos, la Junta deberá considerar el volumen del escape que el método pueda detectar y la frecuencia y confiabilidad con que pueda ser detectado. Si el método es aprobado, el dueño y/o el operador deberán cumplir con cualquier condición impuesta por la Junta para asegurar la protección de la salud humana y el ambiente.

#### **Regla 832 - Métodos para detectar escapes en la tubería**

Cada método para la detección de escapes en las tuberías utilizado para cumplir con los requisitos de esta Parte, excepto la tubería asociada que cumple con la Parte IV, deberá ser realizado de acuerdo a lo siguiente:

##### **A. Detectores automáticos de escapes en las líneas**

Los métodos que alerten al operador sobre la presencia de un escape mediante la restricción o el cierre del flujo de las sustancias reguladas a través de las tuberías o al activar alarmas audibles o visuales pueden ser utilizados sólo si estos pueden identificar escapes de tres (3) galones por hora a 10 libras por pulgada cuadrada de presión en la línea en una (1) hora. Una prueba anual para verificar el funcionamiento del detector de escapes deberá ser realizada de acuerdo de esta Parte.

##### **B. Prueba de integridad en las líneas**

Una prueba periódica de las tuberías podrá ser realizada sólo si el equipo puede detectar un índice de escape de 0.1 galón por hora a una y media (1 ½) veces la presión operacional.

##### **C. Métodos para tanques aplicables a tuberías**

Los métodos descritos en la Regla 831 incisos E al J podrán ser utilizados para tuberías si están diseñados para un escape de cualquier parte de la tubería soterrada que normalmente contiene sustancias reguladas, excepto como describe la Regla 829.A.

#### **Regla 833 - Mantenimiento de registros sobre la detección de escapes**

Todos los dueños y operadores de sistemas de TAS deberán mantener registros de acuerdo con la Parte III para demostrar el cumplimiento con todos los requisitos aplicables de esta Parte. Estos registros deberán incluir lo siguiente:

- A. Todas las declaraciones de rendimiento presentadas por escrito relacionadas con cualquier sistema de detección de derrames utilizado y la manera en la cual estas

declaraciones han sido justificadas o comprobadas por el fabricante o instalador. Estos documentos deberán conservarse por tres (3) años a partir de la fecha de instalación del sistema;

- B.** Los resultados de cualquier muestreo, prueba o monitoria los cuales deberán conservarse por lo menos tres (3) años, o por otro período razonable de tiempo determinado por la Junta, excepto como se indica a continuación:
  - 1. Los resultados de las pruebas anuales de operación realizadas de acuerdo con la Parte IV deberán ser conservados por tres (3) años. Como mínimo, los resultados deberán enumerar cada componente probado, indicar si el componente probado cumple con los criterios de la Parte IV o requiere que se tome alguna acción, y describir cualquier acción tomada para corregir un problema; y
  - 2. Los resultados de las pruebas de integridad mecánica de los tanques o de los tanques asociados realizadas de acuerdo con la Parte IV deberán ser presentados a la Junta con la solicitud de Permiso de Operación.;
- C.** Toda documentación escrita de calibraciones, mantenimiento y reparaciones del equipo para detección de derrames localizado permanentemente en la instalación; los cuales deberán ser mantenidos por lo menos tres (3) años después de que el trabajo de servicio sea completado. Cualquier programa de calibración y de mantenimiento provisto por el fabricante del equipo para la detección de derrames deberá ser mantenido por tres (3) años a partir de la fecha de instalación.

**Regla 834 Métodos alternos para la detección de escapes en los tanques construidos en el terreno**

Los dueños y operadores de tanques construidos en el terreno con una capacidad de más de 50,000 galones pueden usar uno o varios de los siguientes métodos alternos de detección de escapes:

- A.** Realizar una prueba anual de integridad mecánica del tanque que pueda detectar un índice de escape de 0.5 galones por hora;
- B.** Utilizar un sistema de calibración de tanque automático para llevar a cabo la detección de escapes al menos cada treinta (30) días que pueda detectar un índice de escape igual o menor a un galón por hora. Este método deberá ser combinado con una prueba de integridad mecánica del tanque asociado que pueda detectar un índice de escape de 0.2 galones por hora realizada al menos cada tres años;
- C.** Utilizar un sistema de calibración de tanque automático para llevar a cabo la detección de escapes al menos cada treinta (30) días que pueda detectar un índice de escape igual o menor a dos (2) galones por hora. Este método deberá ser combinado con una prueba de integridad mecánica del tanque asociado que pueda detectar un índice de escape de 0.2 galones por hora realizada al menos cada dos

(2) años; o

- D. Otro método aprobado por la Junta si el dueño y operador pueden demostrar que el método podrá detectar un escape tan efectivamente como cualquiera de los métodos permitidos en esta Regla. Al comparar métodos, la Junta deberá considerar el volumen del escape que el método pueda detectar y la frecuencia y confiabilidad con que pueda ser detectado. Si el método es aprobado, el dueño y el operador deberán cumplir con cualquier condición impuesta por la Junta para su uso.

**Regla 835 Métodos alternos de detección de escapes para la tubería asociada**

Los dueños y operadores de tubería soterrada asociada con los sistemas de distribución de combustible por hidrantes localizados en aeropuertos y los tanques construidos en el terreno pueden usar uno o varios de los siguientes métodos alternos de detección de escapes:

- A. Realizar una prueba de integridad mecánica semestral o anual de la línea asociada a una presión igual o mayor a la presión operacional de acuerdo con la tabla siguiente. Los segmentos de tubería asociada  $\geq 100,000$  galones que no sean capaces de registrar el índice de escape máximo de 3.0 galones por hora para la prueba semestral pueden ser evaluados a un índice de escape de hasta 6.0 galones por hora de acuerdo con el calendario en la Parte IV:

Volumen de sección evaluada (galones)	Prueba semestral Índice de escape detectable máximo (galones por hora)	Prueba Anual Índice de escape detectable máximo (galones por hora)
< 50,000	1.0	0.5
$\geq 50,000$ a < 75,000	1.5	0.75
$\geq 75,000$ a < 100,000	2.0	1.0
$\geq 100,000$	3.0	1.5

Tabla 5. Índice de escape detectable máximo por volumen de la sección evaluada

- B. Realizar monitoria intersticial continua diseñada para detectar un escape de cualquier parte de la tubería soterrada que normalmente contenga producto de acuerdo con la Parte IV;
- C. Utilizar un detector automático de escapes en la línea que alerte al operador sobre la presencia de un escape mediante la restricción o el cierre del flujo de las substancias reguladas a través de las tuberías o al activar alarmas audibles o visuales. Este método puede ser utilizado sólo si puede identificar escapes de tres galones por hora a diez (10) libras por pulgada cuadrada de presión en la línea en una hora o equivalente. Cuando se use este método, también se deberá cumplir con lo siguiente:

1. Realizar monitoria intersticial continua diseñada para detectar un escape de

cualquier parte de la tubería soterrada que normalmente contenga producto, de acuerdo con la Parte IV al menos cada tres (3) meses; y

2. Realizar una prueba anual del funcionamiento del detector de escapes de acuerdo con la Parte IV; o

**D.** Otro método aprobado por la Junta si el dueño y operador pueden demostrar que el método podrá detectar un escape tan efectivamente como cualquiera de los métodos permitidos en esta Regla. Al comparar métodos, la Junta deberá considerar el volumen del escape que el método pueda detectar y la frecuencia y confiabilidad con que pueda ser detectado. Si el método es aprobado, el dueño y el operador deberán cumplir con cualquier condición impuesta por la Junta para su uso.

**Regla 836 - RESERVADO**

## PARTE V – NOTIFICACIÓN, INVESTIGACIÓN Y CONFIRMACIÓN DE ESCAPES

### Regla 837 - Notificación de posibles escapes

Los dueños y operadores deberán informar por escrito al Área de Calidad de Agua de la Junta inmediatamente dentro de un período de veinticuatro (24) horas, y seguir con los procedimientos indicados en la Parte V para cualquiera de las siguientes condiciones:

- A. El hallazgo por parte del dueño y operador o por cualquier otra persona del escape de sustancias reguladas en la instalación donde está ubicado un TAS o en el área aledaña a éste (tal como la presencia de producto libre o de vapores en el terreno, sótanos, alcantarillas, líneas de servicio público y cuerpos de agua superficiales).
- B. Condiciones operacionales inusuales observadas por los dueños y operadores (tales como un comportamiento errático del equipo utilizado para venta del producto, la pérdida repentina de producto del Sistema de TAS, la presencia inexplicable de agua en el tanque, o agua o producto en el espacio intersticial de los sistemas de contención secundaria), a menos que se encuentre que el equipo esté defectuoso pero no dejando escapar el producto, y que éste sea reparado o reemplazado inmediatamente, en cuyo caso se deberá notificar por escrito al Área de Calidad de Agua de la Junta de la situación dentro de no más de cinco (5) días de la fecha en la que se detectó la condición; y,
- C. Resultados de monitorias, incluyendo alarmas, provenientes de cualquier método de detección de escape requerido por la Parte IV, los cuales indiquen que pudiera haber ocurrido un escape, a menos que:
  - 1. Se encuentre que el dispositivo de detección de escape esté defectuoso y sea reparado, recalibrado o reemplazado inmediatamente, y otras monitorias adicionales no confirmen el resultado inicial; o
  - 2. En el caso de tener un control de inventario, los datos obtenidos en el segundo mes no confirmen el resultado inicial.

En el caso de ambos C.1 y C.2, que se confirme el escape se deberá notificar por escrito al Área de Calidad de Agua de la Junta de la situación dentro de no más de cinco (5) días de la fecha en la que se detectó la condición.

### Regla 838 - Investigación debida a impactos fuera del predio de la instalación

A requerimiento de la Junta, los dueños y operadores de un Sistema de TAS deberán seguir el procedimiento descrito en la Parte V para determinar si el Sistema de TAS es la fuente causante del impacto fuera del predio de la instalación. Estos impactos incluyen el hallazgo de sustancias reguladas (tales como la presencia de producto libre o vapores en el terreno, sótano, alcantarillas, líneas de servicio público, cuerpos de agua superficiales, fuentes de agua potable, y pozos de monitoria) que hayan sido observados por la Junta o traídos a la atención de ésta por cualquier otra persona.

### **Regla 839 - Investigación del escape y medidas para su confirmación**

A menos que la acción correctiva sea iniciada conforme a la Parte VI de este Reglamento, los dueños y operadores deberán investigar inmediatamente y confirmar toda sospecha de escape de sustancias reguladas que requiera notificación bajo la Parte V, inmediatamente y por escrito al Área de Calidad de Agua de la Junta, utilizando las medidas siguientes u otro procedimiento aprobado por la Junta.

#### **A. Pruebas al sistema**

Los dueños y operadores deberán realizar pruebas, conforme a los requisitos para la prueba de integridad mecánica descritos en la Parte IV, o para los sistemas de TAS con contención secundaria y monitoreo intersticial conforme a la Parte III, que determinen si existe un escape en esa porción del tanque que contiene la sustancia regulada, o en la línea de distribución, o una brecha del espacio intersticial.

1. Si la prueba del sistema confirma un escape, los dueños y operadores deberán reparar, reemplazar, mejorar o cerrar el Sistema de TAS. Además, los dueños y operadores deberán comenzar la acción correctiva de acuerdo con la Parte VI de este Reglamento si los resultados de la prueba realizada al sistema, tanque o líneas de distribución indican que existe un escape.
2. No se requerirá mayor investigación si los resultados de la prueba del sistema, tanque o líneas de distribución no indican que existe un escape y si no hay ninguna evidencia de contaminación ambiental para que se sospeche un escape.
3. Los dueños y operadores deberán realizar un cotejo del sitio según descrito en esta Regla si los resultados de la prueba del sistema, tanque, y línea de distribución no indican la existencia de un escape pero existe evidencia de contaminación ambiental que dé margen a la sospecha de que existe un escape.

#### **B. Cotejo del lugar**

Los dueños y operadores deberán muestrear, de acuerdo con la parte II de este Reglamento, para detectar la presencia de un escape en el lugar de la instalación de TAS donde la contaminación sea más probable, a tenor con esta Regla. Al seleccionar la caracterización de las muestras, la localización de las muestras, y la metodología del muestreo, los dueños y operadores deberán considerar la naturaleza de la sustancia almacenada, el origen inicial de la alarma o la causa de la sospecha, el tipo de relleno, el nivel freático, y otros factores necesarios para identificar la presencia y el origen del escape.

1. Si los resultados de las pruebas de la zona excavada o de la ubicación del TAS

indican que ha ocurrido un escape, los dueños y operadores deberán comenzar la acción correctiva conforme a la Parte VI;

2. Si los resultados de las pruebas de la zona excavada o de la ubicación del TAS no indican que ha ocurrido un derrame, no se requiere mayor investigación.

**Regla 840 - Notificación y limpieza de escapes y sobrelLENADOS**

A. Los dueños y operadores de Sistemas de TAS deberán contener y limpiar inmediatamente cualquier derrame o sobrelLENADO y notificar por escrito al Área de Calidad de Agua de la Junta inmediatamente dentro de un período de veinticuatro (24) horas, y comenzar la acción correctiva conforme a la Parte VI de este Reglamento en los siguientes casos:

1. Los derrames y sobrelLENADOS de petróleo y sus derivados que resulten en un escape al medio ambiente que exceda 25 galones, o que ocasionen una violación al estándar general para aceites y grasas establecido en el RECA, en cualquier cuerpo de agua cercano; y
2. Los derrames o sobrelLENADOS de una sustancia peligrosa que resulten en un escape al medio ambiente que iguale o exceda su cantidad reportable bajo CERCLA.

B. Los dueños y operadores de los sistemas de TAS deberán contener y limpiar inmediatamente cualquier derrame o sobrelLENADO de petróleo y sus derivados que sea de menos de veinticinco (25) galones, y cualquier derrame o sobrelLENADO de una sustancia peligrosa que sea menor a la cantidad reportable. Si no se puede llevar a cabo la limpieza dentro de un término de veinticuatro (24) horas, los dueños y operadores deberán notificar inmediatamente por escrito al Área de Calidad de Agua de la Junta.

Conforme a 40 CFR 302.6 and 355.40, se deberá notificar inmediatamente cualquier escape de una sustancia peligrosa igual o en exceso de la cantidad reportable al Centro Nacional de Emergencias bajo la Ley Federal CERCLA a la Junta y a cualquier otra autoridad local bajo el Título III de SARA.

**Regla 841 RESERVADO**

**PARTE VI – RESPUESTA A ESCAPES Y ACCIÓN CORRECTIVA PARA LOS SISTEMAS DE TAS QUE ALMACENAN PETRÓLEO O SUSTANCIAS PELIGROSAS**

**Regla 842 - General**

Los dueños y operadores de Sistemas de TAS que almacenan petróleo o sustancias peligrosas deberán, en respuesta a un escape confirmado de un Sistema de TAS, cumplir con los requisitos de esta Parte.

**Regla 843 - Respuesta Inicial**

Una vez confirmado un escape conforme a la Parte V o después de haber sido identificado un escape procedente de un Sistema de TAS de cualquier otra manera, los dueños y operadores deberán iniciar las siguientes acciones como respuesta inicial dentro de las primeras veinticuatro (24) horas luego de ocurrir el escape.

- A. Notificar inmediatamente por teléfono y por escrito al Área de Calidad de Agua de la Junta.
- B. Tomar acción inmediata para prevenir cualquier escape adicional de la sustancia regulada hacia el medio ambiente; e
- C. Identificar y mitigar cualquier peligro de fuego, explosión y vapores nocivos.

**Regla 844 - Medidas iniciales de mitigación, cotejo del lugar y remoción del producto libre**

- A. A menos que la Junta indique lo contrario, los dueños y operadores deberán realizar las siguientes medidas de mitigación:
  1. Retirar la mayor cantidad posible de la sustancia regulada del Sistema de TAS según sea necesario para prevenir un escape mayor de la sustancia hacia el medio ambiente;
  2. Inspeccionar visualmente cualquier derrame sobre el terreno o cualquier escape expuesto bajo el terreno y prevenir la migración adicional de la sustancia hacia el terreno circundante y las aguas subterráneas;
  3. Continuar la vigilancia y mitigar cualquier peligro adicional de fuego y peligro a la seguridad pública debido a los vapores o al producto libre que hayan migrado desde la zona de excavación del TAS hacia estructuras soterradas (tales como alcantarillas o sótanos);
  4. Remediar cualquier peligro presentado por suelos contaminados que hayan sido excavados o expuestos como resultado de la confirmación del escape, la inspección del área, la mitigación o las actividades de acción correctiva. Si

estas acciones incluyen el tratamiento o la disposición de suelos, el dueño y operador deberán cumplir con todos los requisitos aplicables de la Junta y de otras agencias estatales y federales; y

5. Investigar para determinar la posible presencia de producto libre, y comenzar la remoción del mismo tan pronto como sea posible en conformidad con esta Regla.
- B.** Dentro de un término de veinte (20) días luego de confirmarse el escape, los dueños y operadores deberán presentar a la Junta un informe resumiendo los pasos de mitigación iniciales tomados conforme a lo requerido en esta Regla y cualquier otra información o datos que resulten de esta actividad. En los sitios donde las investigaciones realizadas según esta Parte indiquen la presencia de producto libre, los dueños y operadores deberán remover el producto libre. Para cumplir con los requisitos de esta Regla, los dueños y operadores deberán:
1. Proceder con la remoción del producto libre de manera que se minimice la difusión de la contaminación hacia zonas no contaminadas, utilizando aquellas técnicas de recuperación y disposición apropiadas a las condiciones hidrogeológicas del sitio y que traten, descarguen o dispongan adecuadamente los sub-productos recuperados en cumplimiento con los reglamentos del Estado Libre Asociado de Puerto Rico y con la reglamentación federal que sea aplicable. Si estas actividades incluyen la monitoria de agua subterránea y/o pozos de extracción de agua subterránea, el dueño y operador deberán cumplir con los procedimientos establecidos por la Ley de Aguas de Puerto Rico.
  2. Utilizar la mitigación de la migración del producto libre como un objetivo secundario al diseñar el sistema de remoción del producto libre;
  3. Manejar cualquier producto inflamable de manera segura y competente para prevenir fuegos y explosiones.
- C.** Dentro de un término de cuarenta y cinco (45) días, luego de confirmarse el escape, los dueños y operadores deberán presentar a la Junta un informe que resuma los pasos de mitigación iniciales tomados bajo esta Regla, la remoción de producto libre y cualquier otra información o datos que resulten de esta actividad. El informe deberá incluir la siguiente información relacionada con la remoción de producto libre:
1. El nombre de la(s) persona(s) responsables de llevar a cabo las medidas para la remoción del producto libre;
  2. La cantidad estimada, tipo y grosor del producto libre observado o medido en los pozos, los barrenados y las excavaciones;
  3. El tipo de sistema utilizado para recobrar el producto libre;

4. Si ocurrirá algún tipo de descarga ya sea en el área de la instalación o fuera de ella durante la actividad de recuperación del producto y donde estará localizada esa descarga;
5. El tipo de tratamiento aplicado al efluente y la calidad esperada del efluente resultante de cualquier descarga;
4. Las gestiones realizadas o que se estén realizando para obtener aquellos permisos necesarios para realizar perforaciones e instalación de pozos de monitoria o de extracción de agua subterránea y para la disposición de cualquier desperdicio; y
7. La disposición del producto libre recobrado.

**Rule 845 - Plan de investigación del lugar para la limpieza de suelos y agua subterránea**

- A.** Para poder determinar la extensión completa y la localización de los suelos contaminados por el escape y la presencia y concentración de la contaminación causada por el producto disuelto en las aguas subterráneas, los dueños y operadores deberán presentar un Plan de Investigación del Lugar para la aprobación de la Junta de acuerdo con PARPCPTAS y a los formularios a ser adoptados por la Junta. Este Plan deberá incluir una descripción del trabajo que será realizado en el lugar y en las áreas aledañas posiblemente afectadas por el escape si cualquiera de las siguientes condiciones:
1. Si existe prueba que indique que los pozos para extracción de aguas subterráneas han sido afectados por el escape (por ejemplo, la evidencia encontrada al momento de la confirmación del derrame o al haberse realizado previamente cualquier medida de acción correctiva);
  2. Si se encuentra producto libre que requiere recuperación en cumplimiento con esta Parte;
  3. Si existe prueba que indique que los suelos contaminados pudieran estar en contacto con aguas subterráneas (por ejemplo, si se ha encontrado prueba cuando se están realizando medidas de respuesta inicial o investigaciones requeridas bajo esta Parte); y
  4. Si la Junta requiere una investigación basada en los efectos potenciales que pudieran tener los suelos o las aguas subterráneas contaminadas en los cuerpos de agua superficiales y subterráneos.
  5. La Junta requiere una investigación basada en los resultados de la Parte VIII.
- B.** En cuanto sea aprobado el Plan de Investigación del Lugar por la Junta, los dueños y operadores deberán ejecutar el Plan, incluyendo las modificaciones al mismo. Deberán tomar muestras, evaluar e informar los resultados de la

ejecución del Plan en conformidad con lo autorizado por la JCA y según los formularios adoptados por la Junta.

**Regla 846 - Plan de Acción Correctiva**

- A.** La Junta podrá requerir a los dueños y operadores que presenten información adicional o que desarrollen y presenten un Plan de Acción Correctiva para responder a la contaminación de suelos y aguas subterráneas. De ser requerido, los dueños y operadores deberán presentar un Plan de Acción Correctiva para la aprobación de la Junta de acuerdo con PARPCPTAS y a los formularios a ser adoptados por la Junta.
- B.** La Junta aprobará el Plan de Acción Correctiva solamente luego de que el mismo garantice que la implantación de la acción correctiva protegerá la salud humana, la seguridad pública y el ambiente. Para tomar esta determinación, la Junta considerará los siguientes factores como apropiados:
1. Las características físicas y químicas de la sustancia regulada, incluyendo su toxicidad, persistencia y potencial de migración;
  2. Las características hidrogeológicas del área donde está ubicada la instalación y las áreas aledañas;
  3. La proximidad, calidad y usos actuales y futuros de los cuerpos de aguas superficiales y subterráneos cercanos;
  4. Los efectos potenciales de la contaminación residual en los cuerpos de aguas superficiales y subterráneos cercanos
  5. Una evaluación de la exposición; y
  6. Cualquier información recopilada en cumplimiento con esta Parte.
- C.** En cuanto sea aprobado el Plan de Acción Correctiva por la Junta, los dueños y operadores deberán ejecutar el Plan, incluyendo las modificaciones al mismo. Deberán tomar muestras, evaluar e informar los resultados de la ejecución del Plan en conformidad con lo autorizado por la JCA y según los formularios adoptados por la Junta.

**Regla 847 - Participación pública**

- A.** Para cada escape confirmado que requiera un Plan de Acción Correctiva, la Junta deberá proveer una notificación a través de algún medio de comunicación masiva a las personas que han sido afectadas directamente por el escape y la acción correctiva que se está planificando. Esta notificación se podrá informar por medio de avisos públicos en los periódicos locales, anuncios de servicio público, cartas a los residentes o visitas en persona por parte del personal de la Junta.

- B. La Junta deberá asegurar que la información sobre el escape y las decisiones concernientes al plan de acción correctiva estén accesibles al público para su inspección.
- C. La Junta deberá notificar a la comunidad afectada si la implantación de un Plan de Acción Correctiva previamente aprobado no logra los niveles de limpieza establecidos en el Plan y si la terminación de la acción correctiva está siendo considerada por la Junta. Esta notificación podrá incluir avisos públicos en los periódicos locales, anuncios de servicio público, cartas a los residentes o visitas en persona por parte del personal de la Junta.

**Regla 848 - Acción correctiva basada en otros mecanismos**

La Junta requerirá Acción Correctiva cuando los resultados de los análisis de las muestras tomadas durante una investigación de escape de un Sistema de TAS indiquen niveles que excedan cualquiera de los niveles de acción correctiva establecidos en la Tabla 2 de este Reglamento, los cuales también son los niveles de limpieza a ser usados en las acciones correctivas.

Existen diversos mecanismos a través de los cuales se puede realizar de otra manera una Acción Correctiva de un sitio contaminado. La Junta no aceptará o evaluará Planes de Acciones de Correctivas que usen esos diversos métodos hasta tanto sea aprobada para tales fines una Política Pública de la Junta de Gobierno de la Junta.

**Regla 849 RESERVADO**

## **PARTE VII – SISTEMAS DE TAS FUERA DE SERVICIO Y CIERRE**

### **Regla 850 - Cierre temporero de sistemas de TAS**

- A.** Los dueños y operadores cuando un Sistema de TAS es cerrado temporeramente, deberán continuar con la operación y mantenimiento del sistema de protección contra la corrosión conforme con la Parte III, y con cualquier sistema de detección de escape conforme con la Parte IV. Además, se deberá cumplir con la Parte V y la Parte VI de sospecharse o confirmarse un escape. No obstante, no se requerirá la detección de escapes mientras el Sistema de TAS permanezca vacío. Se entiende que un Sistema de TAS está vacío cuando todo el material ha sido removido mediante prácticas comúnmente utilizadas de manera tal que permanezca en el sistema no más de 2.5 centímetros (1 pulgada) de residuo o 0.3 por ciento del peso correspondiente a la capacidad total del sistema de TAS.
- B.** Los dueños y operadores cuando un Sistema de TAS es cerrado temporeramente por tres (3) meses o más, deberán cumplir también con los siguientes requisitos:
  - 1. Dejar las líneas de ventilación abiertas y en funcionamiento; y
  - 2. Tapar y asegurar todas las demás líneas, bombas, escotillas y equipo auxiliar.
- C.** Los dueños y operadores cuando un Sistema de TAS es cerrado temporeramente por más de doce (12) meses, deberán cerrar permanentemente el sistema si éste no satisface tanto los estándares de cumplimiento establecidos en la Parte II para los Sistemas de TAS nuevos como los requisitos de mejoras establecidos en la Parte II, exceptuando los requisitos establecidos para el equipo de derrame y sobrellenado. Los dueños y operadores deberán cerrar permanentemente los Sistemas de TAS deficientes luego de finalizado el término de 12 meses conforme la Parte VII a menos que la Junta le otorgue una extensión a este término de doce (12) meses. Los dueños y operadores deberán completar una evaluación de la instalación en conformidad con esta Parte antes de solicitar dicha extensión de tiempo. Dicha extensión de tiempo debe solicitarse mediante los formularios a ser adoptados por la Junta.

### **Regla 851 - Cierre permanente y cambios en servicio**

- A.** Los dueños y operadores antes de cualquier actividad de cierre permanente o cambios en servicio, deberán solicitar y obtener un Permiso de Cierre de la Junta de acuerdo con la Parte II de este Reglamento. Además, se deberá cumplir con los requisitos establecidos en esta Regla. La evaluación del área de excavación requerida por esta Parte deberá ser realizada luego de obtener el Permiso de Cierre.
- B.** Los dueños y operadores para cerrar un tanque permanentemente, deberán vaciarlo y limpiarlo extrayendo de éste todos los líquidos y sedimentos acumulados. Todos aquellos tanques puestos fuera de servicio permanentemente

deberán ser removidos de la tierra.

1. La Junta evaluará cualquier petición para un cierre en sitio hecha por el dueño y operador por cada caso en particular. Las peticiones deberán proveer una justificación para el cierre en sitio y someter toda la información correspondiente como anejo a la Solicitud de Permiso de Cierre.

Para tomar la determinación, la Junta considerará los siguientes factores:

- a) Que el Sistema de TAS está localizado debajo de estructuras y la remoción del sistema de TAS pudiera comprometer la estabilidad de la estructura.
  - c) Que la remoción del Sistema de TAS pudiera comprometer la salud humana o el ambiente.
- C. Los dueños y operadores antes de realizar un cambio en servicio, deberán vaciar y limpiar el tanque extrayendo todos los líquidos y los sedimentos acumulados y realizar una evaluación de la instalación y acción correctiva conforme con la Parte VI. Si el Sistema de TAS es removido, su disposición será de acuerdo con PARPCPTAS.

**Regla 852 - Evaluación de la instalación al momento del cierre o cambio en servicio**

- A. Los dueños y operadores antes de completar un cierre permanente o un cambio en servicio, deberán seguir todo lo establecido en PARPCPTAS (Apéndice I). Al seleccionar la caracterización de las muestras, la localización donde se tomarán las muestras y la metodología del muestreo, los dueños y operadores deberán considerar el método de cierre, la naturaleza de la sustancia almacenada, el tipo de relleno, el nivel freático y otros factores apropiados para identificar la presencia de un escape. Los requisitos de esta Regla serán satisfechos si cualquiera de los métodos permitidos para la detección de escapes externos están en operación de acuerdo con los requisitos de la Parte IV al momento del cierre, y éstos no indican presencia alguna de escape.
- B. Si se descubre la presencia de suelos contaminados, aguas subterráneas contaminadas o producto libre, ya sea como líquido o vapor, según esta Regla o de alguna otra manera, los dueños y operadores deberán cumplir con lo establecido en la Parte VI de este Reglamento.

**Regla 853 - Aplicabilidad a Sistemas de TAS previamente cerrados**

Los dueños y operadores de un Sistema de TAS que fue cerrado permanentemente sin haber obtenido los permisos de la Junta antes de entrar en vigor este Reglamento, deberán evaluar la zona donde ubicaba el Sistema de TAS solicitando un Permiso de Cierre en conformidad con la Parte VII de este Reglamento.

**Regla 854 - Documentación del cierre**

- A. Los dueños y operadores deberán mantener documentación del cierre, en conformidad con la Parte III, que permita demostrar el cumplimiento con los requisitos de cierre establecidos en esta Parte. Los resultados también deberán conservarse por un período mínimo de tres (3) años luego de haber sido completado el cierre permanente o el cambio en servicio. Éstos podrán ser conservados por:
1. Dueños y operadores responsables del cierre del Sistema de TAS.
  2. Dueños y operadores actuales de la instalación donde está ubicado el Sistema de TAS.
  3. Enviando por correo a la Junta los registros de cierre en formato PDF si éstos no pueden ser mantenidos en la instalación.
- B. Los resultados de todas las actividades llevadas a cabo durante el cierre deben presentarse mediante un Informe Final de Cierre el cual deberá ser presentado a la Junta en conformidad con lo establecido en PARPCPTAS y con los formularios a ser adoptados por la Junta.

**Regla 855 - RESERVADO**

## **PARTE VIII– REQUISITOS Y PROCEDIMIENTOS DE REGISTRO**

### **Regla 856 - Registro de los Sistemas de TAS**

- A.** Cualquier persona que posea un Sistema de TAS que esté regulado por este Reglamento de acuerdo con la Parte I, deberá presentar una solicitud de registro a la Junta, utilizando el formulario de Solicitud de Registro a ser adoptado por la Junta.
- B.** Los dueños y operadores a quienes se les requiera presentar una solicitud de registro bajo el párrafo A de esta Regla deberán proveer a la Junta una solicitud de registro por cada tanque que posean. Los dueños y operadores podrán proveer la solicitud de registro para múltiples tanques usando un solo formulario si dichos tanques están localizados en la misma instalación. Los dueños y operadores que posean tanques localizados en más de un sitio operacional deberán completar formularios por separado.
- C.** La solicitud de Registro debe presentar la información del dueño y operador de la instalación, el nombre, la dirección postal, física, electrónica, teléfono, celular y facsímil. La Solicitud de Registro que esté incompleta no será aceptada.
- D.** Cuando ocurra una situación de emergencia, el tiempo requerido en la parte II puede ser obviado por la Junta mediante una solicitud de la persona que registra el TAS si: (1) el peticionario demuestra a la Junta que existe una situación de emergencia; y (2) el Departamento de Bomberos ha sido notificado por el peticionario de que el TAS está siendo instalado sin someter la Solicitud de Registro con los diez (10) días requeridos debido a la situación de emergencia.

### **Regla 857 - Requisitos de registro**

- A.** Cada vez que cambie el dueño u operador del TAS, el nuevo dueño o el nuevo operador del TAS deberá presentar una solicitud de cambio de dueño en los formularios a ser adoptados por JCA. La Junta emitirá un Certificado de Registro modificado donde exprese el nuevo dueño o el nuevo operador de la instalación.
- B.** Cualquier cambio al Sistema de TAS que afecte las condiciones iniciales presentadas en la solicitud de registro requiere presentarse a través de una modificación de Permiso, de acuerdo con los formularios a ser adoptados por la Junta.

### **Regla 858 - Responsabilidad de registro**

Es responsabilidad del dueño y operador del Sistema de TAS registrar estos sistemas ante la Junta. Cuando la Junta no puede determinar quién es el dueño de un Sistema de TAS o este asunto se encuentra en disputa legal, será responsabilidad del dueño del terreno donde ubica físicamente el Sistema de TAS registrar en la Junta todos los Sistemas de TAS localizados en su instalación.

**Regla 859 - Certificado de registro y número de identificación de la instalación de TAS**

La Junta emitirá un certificado de registro que asigne un número de identificación a cada instalación que sea registrada. Este número de registro deberá ser utilizado en todas las solicitudes de permisos, modificaciones de permisos y en todas las comunicaciones escritas o verbales referentes a la instalación. El dueño y operador deberán fijar el certificado de registro emitido por la Junta en un lugar visible dentro de la instalación.

**Regla 860 - Cambios en los datos de la instalación**

- A. El dueño y operador de un TAS deberá informar a la Junta mediante un formulario de modificación de permiso a ser adoptado por la Junta, sobre cualquier cambio de dueño u operador de una instalación dentro de los treinta (30) días posteriores a la fecha en que se firma el contrato de compraventa o arrendamiento. El nuevo dueño será responsable, dentro del mismo término de tiempo de solicitar a la Junta una modificación al Permiso de Operación utilizando el formulario a ser adoptado por la Junta.
- B. La Junta emitirá al nuevo dueño y operador de la instalación un nuevo Certificado de Registro indicando los cambios correspondientes.
- C. Las modificaciones a los datos registrados previamente en la Junta relacionados al uso y operación del Sistema de TAS requieren presentar un formulario de modificación de permiso a ser adoptado por la Junta, dentro de treinta (30) días antes de realizar dichos cambios.

**Regla 861 - RESERVADO**

**Regla 862 - RESERVADO**

## PARTE IX – RESPONSABILIDAD FINANCIERA

### Regla 863 Responsabilidad y sus exenciones

- A. Esta Parte aplica a los dueños y operadores de todos los Sistemas de TAS que almacenan petróleo o sus derivados instalados en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico excepto cuando sea provisto de otra manera en esta Regla.
- B. Si el dueño y el operador de un Sistema de TAS que almacena petróleo son diferentes personas, sólo se le requerirá a una persona el demostrar responsabilidad financiera. Sin embargo, ambas partes son legalmente responsables en caso de la eventualidad de incumplimiento.
- C. Las entidades gubernamentales estatales y federales cuyas deudas y pasivos (*liabilities*) sean las deudas y los pasivos del Estado Libre Asociado de Puerto Rico o de los Estados Unidos de América están exentos de los requisitos de esta Parte.
- D. Los requisitos de esta Parte no aplican a los dueños y operadores de cualquiera de los Sistemas de TAS descritos en la Regla 803.B.
- E. La información requerida en esta Parte se puede presentar utilizando los formatos aprobados por la EPA que cumplan con las leyes y reglamentos del Estado Libre Asociado de Puerto Rico o los que sean adoptados por la Junta.

### Regla 864 Fechas de cumplimiento

Los dueños y operadores de Sistemas de TAS que almacenan petróleo deberán cumplir con los requisitos de esta Parte al momento de entrar en vigor este Reglamento.

### Regla 865 Cantidad y alcance de la responsabilidad financiera requerida

- A. Los dueños y operadores de Sistemas de TAS que almacenan petróleo o sus derivados deberán demostrar responsabilidad financiera para tomar acción correctiva y para compensar a terceras partes por daños corporales y a la propiedad, ocasionados por escapes accidentales que surjan de la operación de los sistemas de TAS que almacenan petróleo o sus derivados en por lo menos las siguientes cantidades por incidente:
  - 1. Para dueños y operadores de sistemas de TAS que almacenen petróleo o sus derivados que estén localizados en instalaciones que mercadean petróleo, o que manejan un promedio mensual de más de 10,000 galones de petróleo, basándose en la venta anual para el año calendario o fiscal anterior; \$1.5 millones;
  - 2. Para todos los demás dueños y operadores de Sistema de TAS que almacenan petróleo o sus derivados, \$1 millón.

**Commented [SDAC1]:** Se debería eliminar porque no tenemos el personal para verificar los estados financieros para corroborar las ventas mensuales; ya que esto es una auditoria. En la otra opción para JCA es mas fácil ya que depende solo del numero de TAS. En caso de mantener este lenguaje debe de indicarse que se implantará la alternativa más restrictiva.

- B.** Los dueños y operadores de Sistemas de TAS que almacenan petróleo o sus derivados deberán demostrar responsabilidad financiera para tomar acciones correctivas y para compensar a terceras partes por daños corporales y daños a la propiedad ocasionados por escapes accidentales que se susciten de la operación del sistema de TAS que almacenan petróleo o sus derivados en por lo menos las siguientes cantidades anuales totales:
1. Para los dueños u operadores de 1 a 100 tanques soterrados que almacenan petróleo o sus derivados, \$1.5 millones; y
  2. Para los dueños u operadores de 101 o más tanques soterrados que almacenen petróleo o sus derivados: \$2.5 millones.
- C.** Si un dueño y operador utiliza mecanismos separados o combinaciones separadas de mecanismos, para demostrar responsabilidad financiera sobre diferentes Sistemas de TAS que almacenan petróleo o sus derivados, la cantidad total anual requerida estará basada en el número de tanques cubiertos por cada uno de los mecanismos por separado o por la combinación de éstos.
- D.** Si un dueño y operador utiliza mecanismos separados o combinaciones separadas de éstos para demostrar responsabilidad financiera debe:
1. Tomar acción correctiva;
  2. Compensar a terceras partes por daños corporales y daños a la propiedad ocasionados por escapes accidentales súbitos; o
  3. Compensar a terceras partes por daños corporales y a la propiedad, ocasionados por escapes accidentales súbitos, la cantidad de seguridad provista por cada mecanismo o combinación de mecanismos deberá ser la cantidad total especificada en esta Regla.
- E.** Los dueños y operadores deberán revisar la cantidad total de seguridad que su póliza provee siempre que vayan a adquirir o instalar tanques soterrados adicionales para almacenar petróleo o sus derivados.
- F.** Las cantidades de cubierta de responsabilidad financiera requeridas por incidente y anuales totales no limitan en ninguna manera la responsabilidad personal del dueño y operador.

**Regla 866 Mecanismos permitidos y combinaciones de mecanismos**

- A.** El dueño y operador, puede utilizar una o cualquier combinación de los mecanismos enumerados en esta Parte para demostrar responsabilidad financiera para uno (1) o más tanques de almacenamiento soterrados.

- B. Un dueño y operador puede utilizar una garantía o fianza (*surety bond*) para establecer responsabilidad financiera sólo si cumple con la legislación del Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
- C. Un dueño y operador podrá utilizar un seguro propio (*self-insurance*) en combinación con una garantía sólo si, para el propósito de los requisitos de la prueba financiera bajo esta Parte, los documentos financieros del dueño y operador no están consolidados con los documentos financieros del fiador.

**Regla 867 Prueba financiera de seguridad propia**

- A. Un dueño y operador pueden satisfacer los requisitos de esta Parte presentando la evidencia financiera, basándose en los estados financieros de los últimos tres (3) años contables.
- B. Los estados financieros presentados por el dueño y operador deberán demostrar un valor neto tangible de por lo menos diez (10) veces, de 10 millones o más;
  - 1. El total de la suma de la cantidad aplicable requerida por esta Parte, basada en el número de tanques de almacenamiento soterrados para los cuales una prueba financiera es utilizada para demostrar responsabilidad financiera a la EPA (por sus siglas en inglés) o a la Junta bajo esta Parte.
  - 2. La suma de los estimados del costo de la acción correctiva, los estimados actuales del costo de cierre y de actividades posteriores al cierre y la cantidad de cubierta por responsabilidad para la cual una prueba financiera es utilizada para demostrar responsabilidad financiera a la EPA conforme con el 40 CFR Partes 264.101, 264.143, 264.145, 265.143, 265.145, 264.147 y 265.147 o a la Junta.
  - 3. El dueño y operador deberá tener una carta firmada por el director de finanzas.
  - 4. El dueño y operador deberá, someter anualmente ante la Junta copia de los documentos financieros que presentó ante la Comisión de Valores y Bolsa de los Estados Unidos, la Administración de Información sobre la Energía o el Servicio de Electrificación Rural; o lo que informó anualmente del valor neto tangible a una compañía acreditadora de bonos, la cual deberá asignar una clasificación de solidez financiera de 4 A o 5 A.
  - 5. El informe financiero de fin de año contable, debe ser auditado por un auditor independiente y no deberá incluir una opinión adversa del auditor, un relevo de responsabilidad o una reserva sobre la continuidad del negocio.
- C. El dueño u operador deberá reunir los requisitos de la prueba financiera del 40 CFR 264.147 (f) (1) substituyendo las cantidades apropiadas especificadas en esta Parte por la cantidad de la cubierta de responsabilidad cada vez que sea especificada en esta Regla.

1. Los informes financieros de fin de año contable del dueño y operador deberán ser auditados por un contador público autorizado independiente y deberán estar acompañados por el informe del contador público autorizado que realizó la auditoría.
  2. Los informes financieros de fin de año contable de la compañía no podrán incluir opinión adversa del auditor, un relevo de responsabilidad o una reserva sobre la continuidad del negocio.
  3. El dueño y operador deberá presentar una carta firmada por el director de finanzas, redactada de acuerdo a las leyes y reglamentos vigentes en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
  4. Si los informes financieros del dueño y operador no son presentados anualmente con la Comisión de Valores y Bolsa de los Estados Unidos, la Administración de Información sobre la Energía o el Servicio de Electrificación Rural, el dueño y operador deberá obtener un informe especial realizado por un contador público autorizado independiente que establezca lo siguiente:
    - a) Dicho contador ha comparado los datos suministrados en la carta del Director de Finanzas de la empresa, en la cual se especifica que los mismos fueron derivados del estado financiero de fin de año contable más reciente del dueño u operador, con las sumas que aparecen en dicho estado financiero; y
    - b) En conexión con esta comparación, no surgió asunto alguno que le hiciera creer que los datos especificados en la carta aludida debieran ser ajustados.
- D.** Para demostrar que se reúnen los requisitos de la prueba financiera de esta Regla, el director de finanzas del dueño y operador deberá firmar dentro de un plazo de 120 días del cierre de cada año contable, definido como el período de doce (12) meses para el cual fueron preparados los informes financieros, utilizados para respaldar la prueba financiera, una carta redactada de acuerdo a las leyes y reglamentos vigentes en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
- E.** Si el dueño y operador que utiliza la prueba para proveer seguridad financiera encuentra que él ya no cumple con los requisitos de la prueba financiera basándose en los informes financieros de fin de año, el dueño y operador deberá obtener una cubierta alterna dentro de los 150 días previos a que finalice el año para el cual los informes financieros han sido preparados.
- F.** El Presidente de la Junta puede requerirle al dueño y operador informes de la condición financiera en cualquier momento que lo considere pertinente. Si el Presidente de la Junta encuentra en base a tales informes u otra información que el dueño u operador y/o fiador ya no satisface los requisitos de la prueba financiera

establecidos en esta Parte, el dueño u operador deberá obtener una cubierta alterna dentro de los 30 días luego que se notifique por correo certificado de tal hallazgo.

- G. Si el dueño y operador no logra obtener una seguridad alterna dentro de los 150 días de haberse hallado que él o ella ya no cumple con los requisitos de la prueba financiera basándose en los informes financieros de fin de año, o dentro de los 30 días subsiguientes a que el Presidente de la Junta le notificara que él o ella ya no satisface los requisitos de la prueba financiera, el dueño u operador deberá notificar al Presidente de la Junta de tal fallo dentro de un término de diez (10) días.

**Regla 868    Garantía corporativa**

- A. Un dueño y operador podrá satisfacer los requisitos de esta Parte obteniendo una garantía que satisfaga las condiciones de esta Regla. El fiador deberá ser:
  - 1. Una empresa que:
    - a) Posea un interés predominante en el dueño y operador;
    - b) Posea un interés predominante en la empresa descrita en el inciso anterior o,
    - c) Esté controlada por una compañía matriz común, la cual posea valores que le confieran un interés predominante en el dueño u operador; o,
  - 2. Una firma comprometida en una relación de negocios substancial con el dueño y operador y la cual emite la garantía corporativa como un acto concomitante a esa relación de negocio.
- B. Dentro de 120 días del cierre de cada año contable para el cual se prepara el informe, el fiador deberá demostrar que satisface los criterios de la prueba financiera de la Regla 867, basándose en los informes financieros de fin de año para el año contable más reciente, completando la carta del director de finanzas descrita en la Regla 867.D y deberá enviar ésta al dueño u operador. Si el fiador no puede satisfacer los requisitos de la prueba financiera al cierre de cualquier año contable para el cual se prepara un informe, dentro de 120 días del cierre de cada año contable deberá enviar por correo certificado, antes de la cancelación o la no renovación de la garantía, un aviso al dueño u operador. Si el Presidente de la Junta notifica al fiador de que ya no satisface los requisitos de la prueba financiera de la Regla 867.B o C y D, el fiador deberá notificar al dueño u operador dentro de los 10 días del recibo de dicha notificación de la Junta. En ambos casos, la garantía corporativa no terminará hasta pasado un plazo de 120 días a partir de que el dueño u operador reciba la notificación, según evidencie el acuse de recibo. El dueño u operador deberá obtener una cubierta alterna.
- C. La garantía deberá estar redactada de acuerdo a las leyes y reglamentos vigentes

en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.

- D. Un dueño y operador que utiliza una garantía para satisfacer los requisitos de la Regla 865 deberá establecer un fondo de fideicomiso alterno cuando obtiene la garantía. Bajo los términos de la garantía, todas las cantidades pagadas por el fiador bajo la garantía deberán ser depositadas directamente en el fondo de fideicomiso alterno en conformidad con las instrucciones del Presidente de la Junta bajo la Regla 878. Este fondo de fideicomiso alterno deberá satisfacer los requisitos especificados en la Regla 873.

**Reglas 869 Cubierta por póliza de seguro y por un grupo de retención de riesgos**

- A. Un dueño y operador podrá satisfacer los requisitos de la Regla 865 obteniendo una póliza de seguro contra riesgos de un asegurador cualificado o un grupo corporativo que ofrezca servicios de retención de riesgos (*risk retention group*) en conformidad con los requisitos de esta Regla. Esta póliza de seguro deberá ser una póliza de seguro separada o un endoso a una póliza de seguro existente.
- B. Cada póliza de seguro deberá ser enmendada con un endoso o evidenciado por un certificado de seguro; estos deberán ser redactados de acuerdo a las leyes y reglamentos vigentes en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
- C. Cada póliza de seguros debe ser emitida por un asegurador o un grupo de retención de riesgos que, como mínimo, esté autorizado a realizar transacciones en el campo de los seguros o sea elegible para proveer seguros como un asegurador de líneas excedentes o sobrantes en uno o más estados.

**Regla 870 Fianza (*Surety Bond*)**

- A. Un dueño y operador puede satisfacer los requisitos de la Regla 865 obteniendo una fianza que satisfaga los requisitos de esta Regla. La compañía fiadora que emite el bono o fianza deberá estar entre aquellas enumeradas como fiadores aceptables en bonos federales más recientes emitidas por el Departamento del Tesoro de los Estados Unidos.
- B. La fianza deberá estar redactada de acuerdo a las leyes y reglamentos vigentes en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
- C. Bajo los términos de esta fianza, el fiador se responsabiliza de las obligaciones de la fianza cuando el dueño u operador haya fallado en cumplir como lo garantiza de la fianza. En todos los casos, las obligaciones a pagar por parte del fiador están limitadas a las cantidades por penalidades por incidente y a la suma total anual.
- D. El dueño y operador que utilice una fianza para satisfacer los requisitos de la Regla 865 deberá establecer un fondo de fideicomiso alterno cuando adquiera la fianza. Bajo los términos de la fianza, todas las cantidades pagadas por el fiador bajo los términos de la fianza deberán ser depositadas directamente en el fondo de

fideicomiso alterno de acuerdo con las instrucciones del Presidente de la Junta conforme a la Regla 878. Este fondo de fideicomiso alterno deberá cumplir con los requisitos especificados en la Regla 873.

**Regla 871 Carta de crédito**

- A. El dueño y operador puede satisfacer los requisitos de la Regla 865 obteniendo una carta de crédito irrevocable en reserva que cumpla con los requisitos de esta Regla. La institución que emita esta carta deberá ser una entidad que tenga la autoridad de emitir cartas de crédito en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico y cuyas operaciones expidiendo cartas de crédito estén reglamentadas y supervisadas por una agencia federal o por una agencia del Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
- B. La carta de crédito deberá estar redactada de acuerdo a las leyes y reglamentos vigentes en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
- C. Un dueño y operador que utilice una carta de crédito para satisfacer los requisitos de la Regla 865 deberá, también, establecer un fondo de fideicomiso alterno cuando adquiere la carta de crédito. Bajo los términos de la carta de crédito, todas las cantidades pagadas conforme a esta carta de cambio por el Presidente de la Junta de Calidad Ambiental serán depositadas por la institución emisora directamente al fondo de fideicomiso alterno de acuerdo con las instrucciones del Presidente de la Junta conforme a la Regla 878. Este fondo deberá cumplir con los requisitos especificados en la Regla 873.
- D. Esta carta de crédito deberá ser irrevocable con un término especificado por la institución que lo emite. La carta de crédito deberá proveer que el crédito sea automáticamente renovado por el mismo término que el original, a menos que 120 días previos a la fecha actual de expiración, la institución emisora notifique al dueño u operador por correo certificado de su decisión de no renovar la carta de crédito. Bajo los términos de la carta de crédito, los 120 días comienzan a partir de la fecha en que el dueño u operador recibe la notificación y la Junta, según sea evidenciado por el acuse de recibo.

**Regla 872 Fondo de fideicomiso**

- A. Un dueño y operador puede satisfacer los requisitos de la Regla 865 estableciendo un fondo de fideicomiso, de conformidad con la Ley 219-2012, Ley de Fideicomisos de Puerto Rico, por un instrumento público ante un notario. El fideicomisario deberá ser una entidad que tenga la autoridad para actuar como un administrador legal y cuyas operaciones como fideicomisario estén reglamentadas y supervisadas por una agencia federal o por la Junta de Calidad Ambiental en la cual este fondo se ha establecido.
- B. Los términos del acuerdo de fideicomiso deberán ser idénticos a los términos especificados en la Regla 873.B y deberán estar acompañados por una

certificación oficial de reconocimiento, según está especificado en la Regla 873.B.

- C. El fondo de fideicomiso, cuando esté establecido, deberá estar subvencionado por la cantidad completa de la cubierta requerida o subvencionado por parte de la cantidad de cubierta requerida cuando es usado en combinación con otro(s) mecanismo(s) que provea(n) la cubierta remanente requerida.
- D. Si el valor del fondo de fideicomiso es mayor que la cantidad de cubierta requerida, el dueño u operador puede presentar una solicitud por escrito al Presidente de la JCA para el relevo de la suma en exceso.
- E. Si otra seguridad financiera según se ha especificado en esta Regla es sustituida ya sea para todo o para parte del fondo de fideicomiso, podrá presentar por escrito una solicitud al Presidente de la JCA para el relevo de la suma en exceso.
- F. Dentro de un plazo de 60 días después de recibir la solicitud del dueño u operador para el relevo de fondos según se especifica en los párrafos D o E de esta Regla, el Presidente de la JCA deberá instruir al fideicomisario que le libere tales fondos al dueño u operador según el Presidente de la JCA especifique por escrito.

**Regla 873 Fondo de fideicomiso alterno**

- A. Un dueño y operador que utilice cualquiera de los mecanismos autorizados por esta Parte, deberá establecer un fondo de fideicomiso alterno cuando adquiera el mecanismo autorizado. El fideicomisario deberá ser una entidad que tenga la autoridad para actuar como un administrador legal y cuyas operaciones como fideicomisario estén reglamentadas y supervisadas por una agencia federal o por la Junta en la cual este fondo se ha establecido.
- B. El acuerdo de fideicomiso alterno deberá estar redactado de acuerdo a las leyes y reglamento vigentes en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
- C. El acuerdo de fideicomiso alterno deberá estar acompañado por una certificación oficial de reconocimiento redactada de acuerdo a las leyes y reglamentos vigentes en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
- D. El Presidente de la Junta deberá ordenar al fideicomisario a reembolsar el balance del fondo del fideicomiso alterno al proveedor de la seguridad financiera si el Presidente determina que no se incurrirá en costos adicionales por acción correctiva o que no ocurrirán reclamaciones provenientes de terceras partes como resultado de un escape cubierto por un mecanismo de seguridad financiera para el cual fuera establecido el fondo de fideicomiso alterno.
- E. Un dueño y operador puede establecer un fondo de fideicomiso como un mecanismo depositario para todos los fondos asegurados en cumplimiento con esta Regla.

**Regla 874 Sustitución de los mecanismos de seguridad financiera por el dueño u operador**

- A. Un dueño y operador puede sustituir cualquier mecanismo de seguridad financiera, según especificado en esta Parte, siempre y cuando en todo momento un dueño u operador mantenga un mecanismo o combinación de mecanismos de seguridad financiera efectivo, que satisfaga los requisitos de la Regla 865.
- B. Después de obtener la seguridad financiera, según especificado en esta Parte, el dueño u operador puede cancelar un mecanismo de seguridad financiera proveyendo aviso al proveedor de esta seguridad financiera y a la Junta.

**Regla 875 Cancelación o no renovación por el proveedor de la seguridad financiera**

- A. Un proveedor de seguridad financiera puede cancelar o no renovar un mecanismo de seguridad financiera enviando una notificación de terminación por correo certificado al dueño y operador.
  - 1. La terminación de una garantía, una fianza o una carta de crédito no puede ocurrir hasta pasados 120 días de que el dueño y operador y la Junta reciban la notificación de terminación, según sea evidenciado por el acuse de recibo.
  - 2. La terminación de un seguro o de una cubierta grupal de retención de riesgo, no podrá ocurrir hasta pasados 60 días en que el dueño y operador y la Junta reciban la notificación de terminación, según sea evidenciado por el acuse de recibo. La terminación por falta de pagos de las primas o por falsa representación por parte del asegurado, no podrá ocurrir hasta un mínimo de diez (10) días después de la fecha en la cual el dueño y operador y la Junta reciban la notificación, según se compruebe por el acuse de recibo.
- B. Si un proveedor de responsabilidad financiera cancela la póliza, el dueño y operador deberá obtener una cubierta alterna, según se especifica en esta Regla dentro de un término de 60 días posteriores al recibo de la notificación de terminación y someter esa nueva cubierta a la Junta inmediatamente.

**Regla 876 Preparación de informes por el dueño y operador**

- A. Dentro de un término de treinta (30) días después de que el dueño y operador identifique un escape proveniente de un Sistema de TAS, el cual deberá ser reportado conforme con la Regla 840 o a la Regla 843 de este Reglamento, deberá presentar a la Junta prueba de la seguridad financiera.
- B. Si el dueño y operador falla en obtener una cubierta alterna, según es requerido por esta Parte, dentro de un término de 30 días luego que el dueño y operador reciba la notificación de:

1. Procedimientos de quiebra, según el Título 11 del Código Federal que hayan sido iniciados ya sea en forma voluntaria o involuntaria, identificando al proveedor de seguridad financiera como deudor.
  2. Suspensión o revocación de la autoridad de un proveedor de seguridad financiera para emitir un mecanismo de seguridad financiera.
  3. Fallo de un fiador de cumplir con los requisitos de la prueba financiera.
  4. Otra incapacidad del proveedor de seguridad financiera; o
- C. La Junta podrá requerir en cualquier momento que el dueño y operador provea evidencia de responsabilidad financiera o cualquier otra información relevante a esta Parte.

**Regla 877    Mantenimiento de registros**

- A. Los dueños y operadores deberán mantener evidencia de todos los mecanismos de seguridad financiera utilizados para demostrar responsabilidad financiera bajo esta Parte para un tanque de almacenamiento soterrado hasta que haya sido exento de los requisitos de esta Parte, bajo la Regla 879. El dueño y operador deberá mantener dicha evidencia en la instalación donde esté ubicado físicamente el Sistema de TAS.
- B. Un dueño y operador deberá mantener los siguientes tipos de evidencia de responsabilidad financiera:
1. Un dueño y operador que esté utilizando un mecanismo de seguridad financiera, deberá mantener una copia de la evidencia, según fuera especificado.
  2. Un dueño y operador que utilice una prueba financiera o garantía deberá mantener una copia de la carta del director de finanzas basada en el informe financiero de fin de año contable para el año fiscal más reciente. Dicha evidencia deberá ser archivada no más tarde de 120 días, a partir del cierre del año contable que se reporta.
  3. Un dueño y operador que utilice una garantía, fianza o carta de crédito deberá mantener una copia del acuerdo del fondo de fideicomiso alterno debidamente certificado y copias de cualquier enmienda a tal acuerdo.
  4. Un dueño y operador que utilice una póliza de seguros o cubierta grupal de retención de riesgos deberá mantener una copia de la póliza de seguros debidamente certificada o una póliza de la cubierta grupal de retención de riesgos, con el endoso o el certificado de seguro y cualquier enmienda a estos acuerdos.

5. Un dueño y operador cubierto por cualquier seguridad del Gobierno de Puerto Rico deberá mantener en registro una copia de cualquier evidencia de cubierta suplida por o requerida por el Gobierno de Puerto Rico.
6. Un dueño y operador que utilice un mecanismo de seguridad, deberá mantener una copia actualizada de la certificación de responsabilidad financiera redactada de acuerdo a las leyes y reglamento vigentes en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.

El dueño y operador deberá actualizar la certificación siempre que cambie el mecanismo utilizado para demostrar responsabilidad financiera.

**Regla 878 Certificación de la cantidad de fondos de seguridad financiera**

- A. El Presidente de la Junta podrá requerirle al fiador o a la institución que emite una carta de crédito que certifique la cantidad de fondos de seguridad financiera, cuando:
  1. El Presidente de la Junta determina o sospecha que un escape proveniente de un Sistema de TAS, cubierto por el mecanismo ha ocurrido y por lo cual es notificado el dueño y operador.
  2. El dueño y operador ha notificado al Presidente de la Junta, conforme a la Parte V o VI, de un escape proveniente de un Sistema de TAS cubierto por el mecanismo.
- B. El Presidente de la Junta puede retirar fondos de un fideicomiso cuando:
  1. El Presidente de la Junta realiza una determinación final que ha ocurrido un escape y una acción correctiva inmediata o a largo plazo es necesaria para tal escape, y el dueño y operador, después de habersele notificado apropiadamente y después de habersele dado la oportunidad para cumplir, no ha realizado la acción correctiva, según es requerido por la Parte VI; o
  2. El Presidente de la Junta ha recibido ya sea:
    - a) Una certificación del dueño y operador y de la(s) tercera(s) parte(s) demandante(s) y abogados que representan al dueño y operador y a la(s) tercera(s) parte(s) demandante(s), que una(s) reclamación(es) por daños a terceras partes debe(n) ser pagadas. La certificación deberá ser redactada de acuerdo a las leyes y reglamentos vigentes en el Estado Libre Asociado de Puerto Rico.
    - b) Una sentencia en contra del dueño y operador por daños corporales o daños a la propiedad, ocasionados por un escape accidental proveniente de un tanque de almacenamiento soterrado cubierto por un mecanismo de seguridad financiera bajo esta Parte.

- C. Si el Presidente de la Junta determina que la cantidad de los costos para la acción correctiva y para demandas de responsabilidad por tercera partes, que son elegibles para pago bajo el párrafo B, pudieran exceder el balance del fondo del fideicomiso y la obligación del proveedor de seguridad financiera, la primera prioridad para pago serán los costos para la acción correctiva para proteger la salud pública y el ambiente. El Presidente de la Junta deberá pagar las demandas de responsabilidad por tercera partes, en el orden en que reciba las certificaciones según los párrafos B.2.a y B.2.b.

**Regla 879 Relevo de los requisitos**

Al dueño y operador no se le requerirá el mantener, para un Sistema de TAS, la responsabilidad financiera requerida bajo esta Parte si el mismo ha sido cerrado permanentemente, no tiene otros Sistemas de TAS en la instalación y obtuvo un relevo de la Junta, o después de que una acción correctiva fue completada, no tiene otros Sistemas de TAS en la instalación y obtuvo un relevo de la Junta, según lo requiere la Parte VII.

**Regla 880 Quiebra u otra incapacidad del dueño u operador o del proveedor de la seguridad financiera**

- A. De haber presentado el dueño y operador una petición de quiebra bajo cualquiera de los Capítulos, según el Título 11 del Código de los Estados Unidos, deberá inmediatamente notificar al Presidente de la Junta por correo certificado.

De haber presentado el fiador una petición de quiebra bajo cualquiera de los Capítulos, según el Título 11 del Código de los Estados Unidos, deberá inmediatamente notificar al dueño y operador y a la Junta por correo certificado, según los términos de la garantía especificados.

- B. Un dueño y operador que obtiene seguridad financiera por otro mecanismo, que no sea la prueba financiera de seguro propio, se considerará que carece de la seguridad financiera en la eventualidad de una quiebra, de incapacidad de su proveedor de seguridad financiera, o una suspensión o revocación de la autoridad del proveedor de la seguridad financiera para emitir una garantía, póliza de seguros, póliza de cubierta grupal para retención de riesgos, fianza o carta de crédito. El dueño u operador deberá obtener una seguridad financiera alterna según está especificado en esta Parte dentro de un término de 10 días después que haya recibido la notificación de tal evento. Si el dueño u operador no obtiene cubierta alterna dentro del término de 10 días, después de haber recibido tal notificación, éste deberá notificar al Presidente de la Junta.
- C. El dueño y operador deberá obtener una seguridad financiera dentro de 10 días después del recibo de una notificación, de que un proveedor de seguridad del Estado Libre Asociado de Puerto Rico es incapaz de sufragar los costos de una acción correctiva, que estaba asegurada o los costos de compensación a terceras

partes.

**Regla 881 Reaprovisionamiento de garantías, cartas de crédito o fianzas**

- A.** Si en cualquier momento después que un fideicomiso alterno es subvencionado por instrucciones del Presidente de la Junta con fondos retirados de una garantía, carta de crédito o fianza, y la cantidad del fideicomiso alterno se reduce por debajo de la cantidad completa de cubierta requerida, el dueño y operador deberá para la fecha del aniversario del mecanismo financiero del cual los fondos fueron retirados:
1. Reaprovisionar el valor de la seguridad financiera para igualar la cantidad completa de la cubierta requerida, o
  2. Adquirir otro mecanismo de seguridad financiera por la cantidad de fondos en que se redujo en el fideicomiso alterno.
- B.** Para propósitos de esta Regla, la cantidad completa de la cubierta requerida es la cantidad de cubierta a ser provista por la Regla 865 de esta Parte. Si se utilizó una combinación de mecanismos para proveer fondos de seguridad, de los cuales se hicieron retiros, deberá ocurrir un reaprovisionamiento para el aniversario del mecanismo que tenga la fecha más próxima.

**Regla 882 RESERVADO**

**Regla 883 RESERVADO**

**Regla 884 RESERVADO**

**Regla 885 RESERVADO**

**Regla 886 RESERVADO**

**Regla 887 RESERVADO**

**PARTE X DISPOSICIONES GENERALES**

**Regla 888 Monitoria, mantenimiento de registros, preparación de informes, muestreo y métodos analíticos**

**A. Monitoria, mantenimiento de registros y preparación de informes**

La Junta requiere bajo este Reglamento, que el dueño y operador de una instalación de TAS, mantengan un equipo de monitoria y sus respectivos registros. Además, que preparen y presenten aquellos informes periódicos requeridos bajo este Reglamento y otros que la Junta estime necesarios.

**B. Recolección y análisis de muestras**

Todas las operaciones de recolección, preservación y análisis de muestras deberán realizarse de acuerdo con los métodos de pruebas y procedimientos especificados en PARPCPTAS (Apéndice I), los reglamentos de la EPA (10 CFR Parte 141 o 257), y según se establezca en las especificaciones de la American Society for Testing and Materials (ASTM), las cuales están aceptadas por la Junta.

Todos los análisis químicos deberán estar certificados por un químico autorizado para practicar la profesión en Puerto Rico. Además, se deberán incluir los procedimientos estándares de operación (SOPs, por sus siglas en inglés) al igual que el Programa de Control de Calidad y de Certeza de Calidad (QA/QC, por sus siglas en inglés) del laboratorio independiente donde fueron realizados los análisis.

Los laboratorios independientes pueden presentar inicialmente a la Junta los SOPs y los procedimientos de QA/QC que ellos utilizan. Anualmente, los laboratorios deberán revisar dichos documentos, actualizarlos y volverlos a presentar de haber sido modificados. Si no fueron necesarias las modificaciones, los laboratorios correspondientes deberán presentar una certificación a la Junta que indique que los SOPs y los procedimientos de QA/QC que están siendo utilizados, no han sido modificados.

**C. Certificación de registros e informes**

Todos los registros e informes requeridos por este Reglamento se presentaran conjuntamente con una declaración jurada o affidavit del dueño y operador o del oficial de más alto rango en representación de la entidad o persona que posee u opera la instalación. Tal declaración jurada dará fe de la veracidad, corrección e integridad de tales registros e informes. Si el dueño y operador de la instalación es una corporación, el funcionario de más alto rango será el presidente de la corporación, el vicepresidente, el funcionario de más alto rango en la corporación que tenga oficinas en Puerto Rico, o un representante debidamente autorizado que presente documentos que así lo acrediten. En el caso de entidades que no sean corporaciones, podrá dar fe sobre los registros e informes un funcionario de rango

equivalente a los que han sido descritos previamente.

**D. Juramento de certificación**

La persona responsable de firmar los registros e informes deberá hacer la siguiente certificación:

“Yo certifico que toda la información presentada en este documento y en todos los anejos correspondientes es exacta, verídica y completa. La información provista ha sido presentada sin intención de desvirtuar los hechos o de cometer fraude. Tengo conocimiento que de descubrirse cualquier falsedad o fraude con respecto a los documentos que he firmado, estaré sujeto a sanciones, incluyendo multas, encarcelamiento o ambas penas.”

**Regla 889 Informes sobre fallas en el funcionamiento del equipo**

- A. En caso que cualquier equipo de control de contaminación del TAS u otro equipo relacionado con éste, se descomponga, falle, se rompa, pierda capacidad, o se torne parcial o totalmente inoperante, de forma tal que pueda ocasionar un escape de la substancia regulada, en violación a este Reglamento; o cualquier monitoria u otra información que indique que la sustancia regulada puede causar un riesgo a una fuente subterránea de agua potable; el dueño y operador responsable de dicho equipo o instalación deberá informar verbalmente y por escrito al Área de Calidad de Agua de la Junta de tal fallo, ruptura o incumplimiento inmediatamente luego de suceder el mismo y deberá proveer todos los datos disponibles pertinentes, incluyendo el tiempo estimado que se espera que dure el incumplimiento o mal funcionamiento, según lo requiere este Reglamento.
- B. El dueño y operador de la instalación tomará todas las medidas técnicamente viables para minimizar o corregir el impacto adverso sobre el ambiente.
- C. El dueño y operador deberá notificar al Área de Calidad de Agua de la Junta por escrito, dentro de siete (7) días después de ocurrido un incidente según el procedimiento establecido en la Parte V, aun cuando se haya iniciado la acción correctiva en conformidad con la Parte VI de esta Reglamento.

**Regla 890 Información Pública**

Toda la información, registros u informes recibidos, o a ser presentados a la Junta, según las disposiciones de este Reglamento, estarán disponibles al público para ser inspeccionados y copiados.

**Regla 891 Derecho de entrar e inspeccionar**

- A. Los representantes de la Junta, previa presentación de sus credenciales y sujeto a las

disposiciones pertinentes de la Ley sobre Política Pública Ambiental, están facultados para:

1. Tener el derecho de entrar sin previa notificación a cualquier predio donde esté localizado un Sistema de TAS, o donde esté localizado cualquier documento requerido conforme a este Reglamento;
2. Tener acceso para inspeccionar y copiar cualquier documento requerido por la Junta o por este Reglamento, y para inspeccionar y revisar cualquier instalación, equipo o procedimientos de pruebas reglamentadas o requeridas bajo este Reglamento; y
3. Tener acceso para muestrear o monitorear, cualquier sustancia o parámetro en cualquier lugar con el propósito de asegurar el cumplimiento con las disposiciones de este Reglamento.

**Regla 892 Aviso público y vistas públicas**

**A. Aviso público**

No se requerirá la publicación de un aviso público para cualquier tipo de procedimiento requerido bajo este Reglamento.

**B. Vistas públicas**

La Junta podrá celebrar vistas públicas cuando lo estime necesario y conveniente, de acuerdo y en conformidad con la Ley LPAU.

**Regla 893 Procedimientos para la aplicación de ley de forma acelerada a través de multas de campo**

**A.** La Junta considerará los siguientes criterios al seleccionar las infracciones para las cuales es apropiado emitir una multa de campo:

1. Violaciones que son claras y que pueden ser verificadas fácilmente;
2. Violaciones que pueden ser corregidas fácilmente; y
3. Personas que cometen su primera violación.

**B.** La pena en las multas de campo son las cantidades de \$70, \$210, o \$420, dependiendo de la violación. El Apéndice II contiene una lista de violaciones y las penas asociadas.

**C.** El funcionario de la Junta entregará el formulario de multas de campo, titulado "Orden de Cumplimiento y Acuerdo Extrajudicial para la Aplicación de Ley de Forma Acelerada", a ser adoptado por la Junta.

**D. Procedimientos**

1. El dueño y operador al cual se le emita una multa de campo deberá pagar la multa y corregir la violación dentro de treinta (30) días calendarios a partir de la fecha de emisión.
2. Si el dueño y operador no paga la multa y corrige la violación dentro de treinta (30) días calendarios a partir de la fecha de emisión, la Junta deberá ejercer medidas de aplicación de ley más formales conforme con esta Parte.
3. La Junta puede considerar otorgar una extensión de treinta (30) días adicionales al periodo de treinta (30) días en el cual el dueño y operador debe pagar la multa y corregir la violación si se reúnen las siguientes condiciones:
  - a) El dueño y operador presenta una petición formal para la extensión; demostrando que existen factores más allá del control del dueño y operador que hacen necesaria una extensión; y
  - c) La Junta considera que se logrará el cumplimiento dentro del periodo de extensión.
4. La Junta también podrá considerar extender el periodo de treinta (30) días en caso de que ocurra un evento de fuerza mayor.

**Regla 894 Aviso de violación y orden de cumplimiento**

- A. Cuando la Junta encuentre que una o más disposiciones de este Reglamento están siendo o han sido violadas, la Junta podrá expedir por escrito una Notificación de Violación al presunto violador.
- B. Toda Notificación de Violación debe especificar en qué consistió la violación, los puntos que están fuera de cumplimiento y el límite de tiempo que se concede para cumplir. La notificación también debe especificar los requisitos o condiciones que la Junta estime necesarios para lograr el cumplimiento.
- C. La Junta podrá expedir Órdenes de Hacer, Mostrar Causa, Cese y Desista, o tomar cualquier otra acción a tenor con la Ley sobre Política Pública Ambiental de Puerto Rico.

**Regla 895 Cierre de una instalación o de un Sistema de TAS**

- A. La Junta podrá ordenar el cese de operaciones de una instalación o Sistema de TAS que haya sido encontrado en violación a este Reglamento y la Ley.
- B. La persona contra la cual se emite la Orden de Cese, podrá solicitar una vista administrativa en la que expondrá las razones que tenga para que la orden sea

modificada o revocada y no deba ser puesta en vigor. La radicación de la solicitud de vista administrativa no eximirá a persona alguna de cumplir u obedecer cualquier orden o decisión de la Junta.

**Regla 896 Sanciones y acciones de recobro por daños**

**A. Multas administrativas**

La Junta podrá imponer multas administrativas por cualquier violación a las disposiciones de este Reglamento y a las órdenes y decisiones en virtud de sus leyes o reglamentos. Las multas administrativas pueden ascender a los veinticinco mil dólares (\$25,000) por día por cada violación. Cada día por el cual persista la violación se considerara una violación separada.

**C. Contumacia**

En los casos en que se incurra en contumacia, comisión o continuación de actos por los cuales ya se haya impuesto una multa o debido al incumplimiento de cualquier Orden o Resolución emitida por esta Junta, ésta podrá imponer una multa administrativa adicional que no excederá de cincuenta mil dólares (\$50,000) por día por cada violación.

**B. Sanciones criminales**

**1. Violaciones a este Reglamento**

Toda violación a este Reglamento o de cualquier autorización o permiso expedido bajo éste, constituirá un delito menos grave, y estará sujeta a las sanciones establecidas por la Ley sobre Política Pública Ambiental.

**2. Violaciones al proceso de certificación**

Cualquier persona que viole las disposiciones de este Reglamento con respecto al proceso de certificación, o que provea una falsa representación, certificación o declaración bajo este Reglamento, o que provea una falsa representación en cualquier informe requerido por la Junta, estará sujeta a las penalidades aplicables de acuerdo con la Ley sobre Política Pública Ambiental.

**C. Acciones de Recobro**

La Junta puede acudir a cualquier tribunal competente a recobrar el valor total de daños infligidos a los recursos ambientales y naturales de Puerto Rico, que fueran causados por cualquier violación a este Reglamento y a las órdenes y decisiones emitidas en virtud de su autoridad.

#### **Regla 897 Penalidades y revocación de autorización**

La Junta podrá, en cualquier caso de violación a cualquiera de las Reglas aplicables, suspender, enmendar o revocar cualquier certificación, aprobación o permiso concedidos bajo este Reglamento.

#### **Regla 898 Disposiciones conflictivas o contradictorias**

De ser diferentes dos requisitos establecidos en este Reglamento o leyes aplicables, prevalecerá o aplicará el requisito que sea más restrictivo.

#### **Regla 899 Derogación**

Este Reglamento deroga al Reglamento para el Control de Tanques de Almacenamiento Soterrados, Reglamento Núm. 4362 de 14 de noviembre de 1990 y las Resoluciones interpretativas emitidas al amparo del mismo y cualquier otra normativa pertinente.

#### **Regla 900 Cláusula de separabilidad**

Si un tribunal declara cualquier disposición de este Reglamento como ilegal o inconstitucional, tal declaración o sentencia no afectará las demás disposiciones de este Reglamento, considerándose cada una de ellas independiente de las demás.

#### **Regla 901 Vigencia**

Este Reglamento entrará en vigor treinta (30) días después de ser presentado en el Departamento de Estado en conformidad con la Ley LPAU.

#### **Regla 902 Archivo público**

La Junta mantendrá y publicará un archivo público que indique el número de facilidades de TAS activas y reglamentadas y el estado de estas facilidades con respecto a información relacionada a las fuentes del escape y las causas, conocido como lista LUST. Este archivo público deberá ser mantenido en formato tabular y deberá ser actualizado y publicado en la página de internet de la JCA ([www.jca.gobierno.pr](http://www.jca.gobierno.pr)).

**Commented [SDAC2]:** Se elimina la Regla tendría que verificarse que no esté citada en otra parte del Reglamento o dejarla Reservada si es lo mejor!

**Commented [SDAC3]:** Verificar para eliminarlo porque esto no se puede mantener con el poco personal que se tiene en JCA. La EPA requiere el listado de LUST únicamente.

#### **Regla 903 Idioma adoptado para el Reglamento**

Esta versión en el idioma Español, es la adoptada por la Junta como Reglamento. De existir una traducción en el idioma Inglés, dicha traducción debe ser lo más exacta posible y de existir alguna diferencia con la versión adoptada por la Junta; la versión en español es la que prevalece.

#### **Regla 904 Enmiendas al reglamento**

El proceso de enmiendas a este Reglamento, se llevará de acuerdo a lo que establece la Ley LPAU.

## **PARTE XI PROHIBICIONES GENERALES**

### **Regla 905 Prohibiciones generales**

**A. Prohibición general contra la contaminación de las aguas superficiales y costaneras.**

Ninguna persona podrá causar o permitir un derrame o escape de sustancias reguladas procedente de un Sistema de TAS a las aguas superficiales o costaneras del Estado Libre Asociado de Puerto Rico.

**B. Prohibición general contra la contaminación de las aguas subterráneas.**

Ninguna persona podrá causar o permitir la contaminación de una fuente existente o potencial de agua potable subterránea.

**C. Requisitos generales para el cumplimiento con el Reglamento**

Ninguna persona podrá causar o permitir la instalación, operación o cierre de un Sistema de TAS en violación a los requisitos establecidos en este Reglamento u otras leyes o reglamentos aplicables del Estado Libre Asociado de Puerto Rico.

**D. Prohibición general sobre el manejo de las sustancias reguladas**

Ninguna persona podrá instalar o permitir la instalación, operación y cierre de un Sistema de TAS sin antes tomar todas las medidas factibles para controlar fuegos, explosiones, escapes y derrames. Las sustancias reguladas deberán ser almacenadas, transportadas, procesadas y dispuestas en forma tal que no representen riesgo a la salud o a la seguridad pública.

**E. Prohibición general para un Sistema de TAS**

Ninguna persona podrá instalar, operar, modificar, cerrar, investigar o realizar acciones correctivas de un Sistema de TAS sin autorización de la Junta.

**F. Prohibición contra la ubicación de un Sistema de TAS en áreas inundables**

1. Ninguna persona podrá instalar o permitir la instalación u operación de un Sistema de TAS en el área inundables que limiten el flujo del agua o reduzcan la capacidad de almacenaje temporero del agua, de forma que constituya un riesgo a la vida humana, la vida silvestre, al terreno o al recurso agua; a excepción de las facilidades con Sistemas de TAS existentes que poseen protección adecuada,
2. Ninguna persona podrá instalar o permitir la instalación de un Sistema de TAS nuevo a una distancia de menos de cuatro (4) pies entre el fondo del tanque y el nivel freático, a menos que sea un Sistema de TAS de doble pared con un

sistema de detección intersticial o un Sistema de TAS que provea la misma protección que un Sistema de TAS de doble pared y cumple con los requisitos de este Reglamento.

- G.** Prohibiciones para la operación de estaciones de venta de gasolina, estaciones de gasolina que suplen a vehículos del gobierno, organizaciones privadas y concesionarios de vehículos de motor.

**1. Durante el horario escolar:**

- a) Ninguna persona y operador de estaciones de venta de gasolina o estaciones de gasolina que suplen a vehículos del gobierno, organizaciones privadas y concesionarios de vehículos de motor establecidos antes del 26 de enero de 2004, localizados dentro de un radio de mil (1,000) pies de una escuela pública o privada o una institución de estudios superiores deberá realizar las siguientes actividades:
- i. Recibir gasolina o cualquier otro combustible para sus tanques; realizar actividades de limpieza; mantenimiento o cualquier otra acción que conlleve el abrir o dejar al descubierto a los tanques de combustible, excepto aquellas actividades cubiertas bajo la Parte III de este Reglamento.
  - ii. Ningún distribuidor de gasolina deberá servir a ninguna persona u operador de estaciones de venta de gasolina, estaciones de gasolina que suplen a vehículos del gobierno, organizaciones privadas y concesionarios de vehículos de motor que estén dentro de un radio de mil (1,000) pies de una escuela pública o privada o una institución de estudios superiores.

**H. Prohibiciones sobre la ubicación de nuevas estaciones de venta de gasolina**

Ninguna persona deberá establecer una estación de venta de gasolina nueva dentro de un radio de mil (1,000) pies de una escuela pública o privada o una institución de estudios superiores.

**I. Exenciones**

Debido a sus limitaciones geográficas, los municipios de Vieques y Culebra están exentos del cumplimiento con las disposiciones de los párrafos G y H de esta Regla.

**J. Prohibición contra los tanques construidos en el terreno**

Ninguna persona deberá establecer tanques construidos en el terreno para almacenar sustancias sujetas a las disposiciones de este Reglamento.

**K. Prohibición contra llenado y despacho combustible (etiqueta roja)**

1. Será ilegal repartir, depositar, o aceptar una sustancia regulada a un tanque de almacenamiento soterrado en el que la Junta ha determinado no reúne condiciones para el llenado y despacho de combustible.
2. Para prevenir el despacho de una sustancia regulada a un tanque de almacenamiento soterrado que la Junta ha determinado no reúne condiciones, será fijada al tubo de llenado del tanque de almacenamiento soterrado que no reúne condiciones una etiqueta roja a prueba de manipulación que identifique claramente que el tanque no reúne condiciones para el despacho, llenado o aceptación de producto.
3. Esta etiqueta roja fijada servirá como la notificación por escrito al dueño, operador y despachador de producto de la prohibición de despacho al Sistema de TAS.
4. Una etiqueta roja será fijada inmediatamente en cuanto encuentre la Junta cualquiera de las siguientes condiciones:
  - a) El equipo de prevención de derrames requerido no ha sido instalado;
  - b) El equipo de prevención de sobrellenos requerido no ha sido instalado;
  - c) El equipo de detección de escapes requerido no ha sido instalado;
  - d) El equipo de protección contra la corrosión requerido no ha sido instalado;
  - e) Otras condiciones que la Junta considere apropiadas.
5. La Junta podrá retrasar el fijar la etiqueta roja a un tanque de almacenamiento soterrado por hasta 180 días luego de una determinación que:
  - a). No existe una amenaza urgente a la salud pública; y
  - b). Dicha acción pondría en peligro la disponibilidad o el acceso al combustible en cualquier área rural o remota.
6. Una etiqueta roja será fijada en un tanque de almacenamiento soterrado inmediatamente que la Junta encuentre cualquiera de las siguientes condiciones:
  - a) Si se le proveyó al dueño y operador una notificación de incumplimiento por escrito y el dueño u operador falla en cumplir dentro del tiempo concedido.

- b).Fallo en operar o mantener el equipo de detección de escapes apropiadamente;
  - c).Fallo en operar o mantener el equipo de prevención de derrames y sobrellenos o el equipo de protección contra la corrosión apropiadamente; o
  - d).Fallo en mantener la responsabilidad financiera;
  - e).Fallo en proteger un conector flexible de metal enterrado contra la corrosión;
  - f). Otras condiciones que la Junta considere apropiadas.
7. Ningún dueño y operador recibirá una sustancia regulada a cualquier tanque de almacenamiento soterrado al cual se le ha fijado una notificación de prohibición de despacho (etiqueta roja).
  8. Ninguna persona que vende sustancias reguladas deberá repartir o causar que se reparta una sustancia regulada a ningún tanque de almacenamiento soterrado al cual se le ha fijado una notificación de prohibición de despacho (etiqueta roja).
  9. Será ilegal que cualquier persona, aparte de un representante autorizado de la Junta, quite, manipule, destruya, o dañe una etiqueta roja fijada a cualquier tanque de almacenamiento soterrado por la Junta.
  10. Para que un dueño y operador de un tanque de almacenamiento soterrado que haya sido designado con una etiqueta roja logre que el tanque sea reclasificado por la Junta para que pueda recibir el despacho de una sustancia regulada, el dueño y operador deberá proveer a la Junta una declaración por escrito que indique que las deficiencias enumeradas en la notificación de incumplimiento han sido corregidas.
  11. La Junta determinará si las deficiencias han sido corregidas tan pronto como sea práctico, dentro de cinco (5) días laborables, después del recibo de la declaración de cumplimiento por escrito de parte del dueño.
  12. Luego de la verificación de cumplimiento, el personal de la Junta quitará la etiqueta roja.

**Regla 906 RESERVADO**

## PARTE XII CARGOS

### Regla 907 Cargo por procesamiento de una solicitud

Toda persona presente una Solicitud de Permiso, una Solicitud de Registro Inicial, o una Solicitud de Renovación de Permiso deberá pagar un cargo administrativo, no reembolsable de \$50, por el procesamiento de la solicitud.

### Regla 908 Cargos por registro inicial, permisos y modificaciones a permisos

- A. La Junta establece que cualquier dueño y operador que presente una solicitud de: registro inicial, permiso de instalación, permiso de cierre, permiso de operación, renovación de permiso, modificación a permiso; deberá pagar un cargo por procesamiento de la solicitud junto a un cargo dependiendo el tipo de solicitud presentada. Dichos cargos se presentan resumidos en la siguiente Tabla.

Volumen en galones	Procesamiento de solicitud	Registro inicial	Permisos de Instalación y cierre	Permisos de Operación y Renovación	Modificación de Permisos menor	Modificación de Permisos mayor	
No gasolineras	5,000 o menos	\$50.00*	\$25.00**	\$50.00**	\$150.00**	\$50.00**	\$150.00**
	5,001 - 15,000	\$50.00*	\$50.00**	\$100.00**	\$300.00**	\$50.00**	\$150.00**
	15,001 - 100,000	\$50.00*	\$100.00**	\$200.00**	\$600.00**	\$50.00**	\$150.00**
	100,001 o más	\$50.00*	\$200.00**	\$400.00**	\$1,200.00**	\$50.00**	\$150.00**
Gasolineras	\$50.00*	\$ 75.00**	\$150.00**	\$450.00**	\$50.00**	\$150.00**	
* Cargos por instalación							
**Cargos se debe multiplicar por la cantidad de tanques que posea la instalación							

Tabla 6. Cargos por Registro Inicial, Permisos y Modificaciones a Permisos

- B. Los cargos por procesamiento de solicitud y los cargos por registro inicial, permisos y modificaciones a permisos deberán ser depositados al mismo tiempo, pero como cargos separados. Si la solicitud es denegada y dicha determinación es final, la Junta no reembolsará los cargos.

#### C. Modificaciones:

- Modificación menor:** Cambios que no representen modificaciones al diseño del Sistema de TAS y que son sólo cambios en una solicitud o documento específico.
- Modificación mayor:** Cambios que representen modificaciones al diseño del Sistema de TAS y que afecten varios documentos radicados previamente.

**Regla 909 Cargos por evaluación de informes y planes**

Toda persona que presente un Plan, Informes o Resultados a un Plan deberá pagar un cargo administrativo, no reembolsable de \$50, por el procesamiento de la solicitud.

**Regla 910 Cargos por duplicados de documentos**

Toda solicitud de duplicado de registros o copias del expediente, deberá ser presentada por escrito por el dueño u operador de la instalación, si dicho documento ha sido destruido, perdido o mutilado. Para estos efectos, se cobrará un cargo de \$0.50 por página.

**Commented [SDAC4]:** Verificar que sea un cargo acorde a la realidad y lo que la Junta desea

**Regla 911 Exención de cargos**

Las escuelas públicas, hospitales e instituciones benéficas estarán exentas de los pagos de los cargos establecidos en esta Parte.

**Regla 912 Cargos por pruebas y análisis**

A. El dueño y operador de la instalación pagará un cargo para cubrir los costos de monitoria, análisis y pruebas realizadas por la Junta.

1. Luego de concluir las pruebas, la Junta proveerá una notificación por escrito al dueño y operador de la instalación con respecto a los cargos a pagar.
2. Estos cargos deberán pagarse dentro de treinta (30) días después de la fecha de facturación.
3. Luego de que el pago por cargos correspondientes a pruebas o análisis haya sido recibido, la Junta proveerá una copia del informe al dueño y operador de la instalación.

**Regla 913 Pago de cargos**

El pago de todos los cargos se hará a través de dinero en efectivo, cheques personales, cheques certificados o giros monetarios, pagaderos al Secretario del Departamento de Hacienda del Estado Libre Asociado. Este pago deberá ser realizado en la División de Finanzas de la Junta de Calidad Ambiental o a las oficinas regionales de la Junta de Calidad Ambiental, para ser depositada en una cuenta especial designada por la Junta.

**Regla 914 RESERVADO**